

**ПРОТОКОЛ**  
**ЗАСЕДАНИЯ**  
**КОЛЛЕГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И**  
**ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

---

от 27 декабря 2018 г. № 8-э

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**  
**ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ КОЛЛЕГИИ,**  
**РУКОВОДИТЕЛЬ ДЕПАРТАМЕНТА РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ**  
**МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО**  
**ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**А.А. ГАРШИНА**

Присутствовали:

Руководитель управления правовой работы и административной практики	В.Б. Агаджанов
Руководитель управления экономического мониторинга и анализа департамента экономики и планирования инвестиций	Н.В. Винокурова
Руководитель управления энергетики	В.В. Маслов
Руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	Ю.А. Мокшин
Руководитель управления регулирования электроэнергетики	Т.О. Смурыгина
Представитель УФАС по Самарской области	С.В. Шепеленко
Представители:	
Заместитель генерального директора ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	А.Ю. Камышев
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Самараэнерго» начальник ОБИ ЦРР ПАО «Самараэнерго»	А.В. Сергеев Д.С. Зимовец
заместитель директора по экономике и финансам АО «СамарагорэнергоСбыт»	Д. С. Калмыков
Начальник отдела реализации Начальник отдела реализации ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Н.А. Никитин Е.А. Алмаев
Заместитель директора ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	А.А. Перушкин
Инженер энергетики ООО «Долина-Центр-С»	Ю.Р. Пашина
Руководитель направления ООО «СамараСеть»	

Заместитель начальника дирекции ОАО «РЖД»»	А.А.Ефимов
Начальник экономического управления АО «Самарская сетевая компания»	Е.В.Сухомлина
Директора по экономике и финансам АО «Самарская сетевая компания»	Ю.А.Кириллов
Генеральный директор ООО «Юг сети»	Д.С. Тихомиров
Генеральный директор ООО «СамЭСК»	А.Г.Калабин
Заместитель генерального директора по экономике и финансам	А.В. Мильчанкова
Секретарь заседания:	
Главный консультант управления регулирования электроэнергетики	Н.А.Захарова

**1. Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2019 год**

(Смурыгина)

- 1.1. АО «Самарагорэнергосбыт»
- 1.2. ПАО «Самараэнерго»
- 1.3. ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»
- 1.4. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

**ВОПРОС 1.1.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок на 2019 год осуществлено по заявлению гарантирующего поставщика АО «Самарагорэнергосбыт» от 28.04.2018 № 759/р, а также представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) АО «Самарагорэнергосбыт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов.

**III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных**

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ЗАО «Самарагорэнергосбыт»:

1. Расчет сбытовой надбавки и размера доходности продаж гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовой надбавки гарантирующего поставщика;
3. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649А/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год»;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления АО «Самарагорэнергосбыт» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» - 2 135,4414 млн. кВт.ч.

Проведенный экспертной группой анализ основных технико-экономических показателей гарантирующего поставщика в части полезного отпуска электрической энергии выявил, что по итогам 2017 года объем электропотребления АО «СамГЭС», принимаемый в расчет сбытовой надбавки в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год» в размере 2 201,484 млн. кВт.ч. превышает объем фактического полезного отпуска электрической энергии, составивший в 2017 году 2 152,6 млн. кВт.ч. на 2,2%.

## VII. Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

В соответствии с п. 12 Приложения к приказу ФАС России от 21.11.2017 г. № 1554/17 «Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические рекомендации), эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

- производство суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;
- производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;
- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

№	Эталонная выручка ГП	2019 год, руб.	
		По расчету АО «Самарагорэнергосбыт»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	620 062 819	620 062 819
1.1	<i>Население</i>	418 570 423	418 570 423
1.2	<i>Прочие</i>	185 166 362	185 166 362
1.3	<i>Сетевые организации</i>	16 326 034	16 326 034
2	Переменные компоненты эталонов затрат	143 215 265	114 909 302
2.1	<i>Население</i>	80 000 000	80 000 000
2.2	<i>Прочие</i>	28 305 963	0
2.3	<i>Сетевые организации</i>	34 909 302	34 909 302
	<b>ВСЕГО</b>	<b>763 278 084</b>	<b>734 972 121</b>

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2019 год должна составить 763 278 084 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), ИПЦ, принятый Министерством экономического развития РФ на 2019 год, предложений АО «Самарагорэнергосбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основе предоставленных АО «Самарагорэнергосбыт» данных по количеству точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (на 31.10.2018) с учетом прогноза по изменению точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При этом в соответствии с п. 13 Методических рекомендаций при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным ГП с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения настоящих методических указаний, учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определяется исходя из договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений.

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2019 год, шт.			
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
	Население и приравненные к нему категории потребителей	403 379	0	5 041	295
№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2019 год, шт.			
		Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
	Прочие потребители и сетевые организации	9 043	36	2	765

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом заявленных АО «Самарагорэнергосбыт» предложений по величине переменных компонентов эталонов затрат:

№	Переменные компоненты эталонов	2019 год, руб.
---	--------------------------------	----------------

	затрат	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
1	Население	49 648 775	0	30 351 225	80 000 000
2	Прочие	0	0	0	0
3	Сетевые организации	14 107 486	9 776 706	11 025 110	34 909 302
ВСЕГО		63 756 261	9 776 706	41 376 335	114 909 302

### Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных затрат

В соответствии с п. 59 Методических рекомендаций, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования, соответствующий 2019 году и последующим периодам регулирования, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается на основе:

- необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования, соответствующий году (i-1), определяемая методом экономически обоснованных затрат (руб.);
- индекса потребительских цен на год (i) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития;
- поправочного коэффициента, учитывающего изменение количества точек поставки, определяемое в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитываемого по формуле (85) Методических рекомендаций.

В соответствии с п. 61 Методических рекомендаций, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону I (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования, соответствующий 2019 году и последующим периодам регулирования, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается на основе:

- необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону I (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования, соответствующий году (i-1), определяемая методом экономически обоснованных затрат (руб.);
- индекса потребительских цен на год (i) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития;
- поправочного коэффициента, учитывающего изменение количества точек поставки в году (i), определяемое в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону I (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) по формуле (83) Методических рекомендаций.

В соответствии с п. 63 Методических рекомендаций, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования, соответствующий 2019 году и последующим периодам регулирования, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается на основе:

- необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования, соответствующий году (i-1), определяемая методом экономически обоснованных затрат (руб.);
- индекса потребительских цен на год (i) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития;
- поправочного коэффициента, учитывающего изменение количества точек поставки в году, соответствующем расчетному периоду (i) в отношении сетевых организаций, определяемое по формуле (87) Методических рекомендаций.

Экспертной группой проведен расчет необходимой валовой выручки АО «Самарагорэнергосбыт» методом экономически обоснованных затрат на основе утвержденной

величины НВВ на 2018 год, объемов электропотребления по каждой группе потребителей (сетевых организаций) и ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год:

№	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	2019 год, руб.
1	Население	127 451 006
2	Прочие	90 835 491
2.1	<i>менее 670 кВт</i>	74 452 763
2.2	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	9 008 702
2.3	<i>не менее 10 МВт</i>	7 374 027
3	Сетевые организации	66 527 547
<b>ВСЕГО</b>		<b>284 814 045</b>

Экспертная группа провела анализ экономической обоснованности расходов АО «Самарагорэнергосбыт» по итогам 2017 года на соответствие утвержденной на 2017 год необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика. Так, объем экономически обоснованных расходов АО «Самарагорэнергосбыт» по состоянию превысил утвержденную НВВ и привел к образованию дополнительных расходов гарантирующего поставщика, не покрываемых за счет тарифной выручки.

№	Наименование статьи	Утверждено в НВВ 2017 г., тыс. руб.	Фактические расходы в 2017 г., тыс. руб.	Отклонение	
				Абс., тыс. руб.	Отн., %
1	Материальные расходы	3 975,5	7 002,3	3 026,8	76,14
2	Амортизационные отчисления	24 125,0	25 872,9	1 747,9	7,25
3	Расходы на оплату труда	64 207,8	97 219,5	33 011,7	48,50
4	Прочие расходы	165 119,7	207 507,3	42 387,6	25,67
5	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	91 895,9	90 843,1	-1 052,8	-1,15
6	Налоги и платежи за счет прибыли	1 914,5	45 800,1	43 885,7	2 292,32
7	Прибыль на нужды организации	7 657,9	9 287,7	1 629,9	21,28
8	<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>378 287</b>	<b>510 458</b>	<b>132 171</b>	<b>34,94</b>

По итогам анализа экономически обоснованных расходов гарантирующего поставщика за 2017 год в сравнении с утвержденными на указанный период значениями выявлены недополученные расходы АО «Самарагорэнергосбыт» в размере 132 171 тыс. рублей.

Однако в соответствии с п. 11 Методических рекомендаций, в составе недополученных (излишне полученных) доходов гарантирующий поставщиков электрической энергии учитываются доходы, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, на период с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;
- процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;
- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;
- отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика для тарифной группы «Население и приравненные к нему категории» рассчитывались в соответствии с п. 28 Методических рекомендаций.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего для тарифной группы «Прочие потребители» рассчитывались в соответствии с п. 46 Методических рекомендаций.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего для тарифной группы «Сетевые организации» рассчитывались в соответствии с п. 55 Методических рекомендаций, выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций – в соответствии с п. 56 Методических рекомендаций.

По расчету экспертной группы величина недополученных (излишне полученных) доходов АО «Самарагорэнергосбыт» на 2019 год составила (-82 470 152 руб.), в том числе:

- обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП – в размере 15 153 047 руб.;
- обусловленные отклонением неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2) – в размере 44 198 966 руб.;
- обусловленные установлением регулируемых цен на э/э для населения в периоде (i) – в размере (-141 822 164) руб.

Таким образом, в расчет необходимой валовой выручки включаются излишне полученные и выпадающие доходы в размере (-82 470 152) рублей.

#### Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика

В соответствии с п. 11 Методических рекомендаций, в состав неподконтрольных расходов ГП включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов. К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

№	Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика	Утверждено на 2018 год, руб.	2019 год	
			По расчету АО "Самарагор-энергосбыт"	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	25 582 020	37 623 040	37 035 839
2	Налоги (включая налог на прибыль)	39 434 665	45 510 489	44 386 105
3	Капитальные вложения из прибыли	74 310 000	52 394 000	52 394 000
4	Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	0	0	0
<b>ВСЕГО</b>		139 326 685	135 527 530	133 815 943

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2019 год должны составить 135 527 530 руб.

В расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимается:

- Амортизация на сумму 37 035 839 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

- Налоги (включая налог на прибыль) на сумму 44 386 105 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2017 год).

- Капитальные вложения из прибыли на сумму 52 394 000 руб., в соответствии утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской Области от 01.11.2017 №335 инвестиционной программой Общества на 2018-2020 гг.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

В необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» на 2018 год были включены расходы на реализацию утвержденной инвестиционной программы в размере 74 310 тыс. руб.

Экспертной группой проанализировано исполнение инвестиционной программы АО «СамГЭС» по итогам 9 месяцев 2018 г. Так, за обозначенный период фактически было освоено 48,97 млн. руб., что составляет 49% от планового объема на 2018 год.

При этом в соответствии с письмом АО «Самарагорэнергосбыт» выполнение инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 01.11.2017 г. № 355, осуществляется в штатном режиме и в рамках утвержденных параметров. Отчет о выполнении инвестиционной программы 2018 года будет предоставлен в установленные сроки.

С учетом письма гарантирующего поставщика экспертной группой принято решение, что оценка выполнения либо невыполнения инвестиционной программы организации за 2018 год будет произведена по итогам завершения данного периода и учтена при установлении сбытовых надбавок АО «Самарагорэнергосбыт» на последующие периоды.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2019 год должны составить 133 815 943 руб.

**Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика**

№	Совокупная величина эталонная выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика	2019 год, руб.	
		По расчету АО «Самарагор-энергосбыт»	По расчету экспертной группы
1	Эталонная выручка ГП	763 278 084	734 972 121
2	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	284 814 045	284 814 045
3	Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП на 2018 год	0,55	0,55
4	Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП на 2018 год	0,45	0,45
5	Неподконтрольные расходы	135 527 530	133 815 943
ВСЕГО		683 496 796	666 216 930



По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» совокупная величина эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2018 год должна составить 683 496 796 руб.

В расчет совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2019 год экспертной группой принимается:

- Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП на 2019 год в размере 0,55 в соответствии с распоряжением Губернатора Самарской области от 15.03.2018 г. № 122-р «Об утверждении графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика».

- Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки в размере 0,45.

По расчету экспертной группы совокупная величина эталонная выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2019 год должна составить 666 216 930 руб.

№	Наименование показателя	Утверждено на 2018 год, руб.	2019 год		Индекс изменения
			По расчету АО «Самарагор-энергосбыт»	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5	6=5/3*100%
	Необходимая валовая выручка, в т.ч.	481 728 384	683 496 796	666 216 930	138,3%
1.1	Капитальные вложения из прибыли	74 310 000	52 394 000	52 394 000	70,5 %
1.2	Прочие расходы	407 418 384	631 102 796	613 822 930	150,7%

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за 2017 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, за 2017 и 2019 годы в совокупном размере (-82 470 152руб.) необходимая валовая выручка АО «Самарагорэнергосбыт» для целей расчета сбытовых надбавок на 2019 год по расчету экспертной группы должна составить 583 746 778 руб.

### Заключение

1. Расчет, форма и полнота представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Самарагорэнергосбыт» на 2019 год соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» для целей расчета сбытовых надбавок на 2019 год в размере 583 746 778 руб.

3. На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки АО «Самарагорэнергосбыт» на 2019 год:

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		с 01.01.2019 года	с 01.07.2019 года
		руб./кВт*ч.	
1	2	3	4
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,32313	0,40613

№	Наименование организации	Сбытовая надбавка
---	--------------------------	-------------------

п/п		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		с 01.01.2019 года	с 01.07.2019 года
		руб./кВт*ч.	
1	2	3	4
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	0,01269	0,01269

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «прочие потребители»		
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	с 01.01.2019 года	с 01.07.2019 года
1	2	3	4	5
1	АО «Самарагорэнергосбыт»	менее 670 кВт	0,27403	0,35198
		от 670 кВт до 10 МВт	0,13157	0,14918
		не менее 10 МВт	0,09618	0,11733

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

**ВОПРОС № 1.2.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок на 2019 год осуществлено по заявлению гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Самараэнерго» от 27.04.2018 № 3725, представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) обосновывающим материалам, а также представленным уточненным расчетам сбытовой надбавки методом сравнения аналогов (письмо от 23.11.2018 № 10071).

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ПАО «Самараэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов.

**III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных**

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ПАО «Самараэнерго»:

1. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовой надбавки гарантирующего поставщика;
3. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год»;

4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

### **Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год**

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» принимается объем электропотребления в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» – 12 593,82 млн. кВтч., в том числе население – 1 980,78 млн. кВтч, потери – 1 400,00 млн.кВтч, прочие потребители – 9 211,65 млн.кВтч, хозяйственные нужды ГП – 1,40 млн.кВтч.

### **Анализ экономической обоснованности расходов, относимых на услуги гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго»**

#### **Расчет необходимой валовой выручки**

Расчет необходимой валовой выручки ГП ПАО «Самараэнерго» на 2019 год произведён в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен(тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (далее – Методические указания), утверждёнными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17 (в ред. приказа ФАС от 22.05.2018 года № 678/18).

В соответствии с п. 7. Методических указаний доведение необходимой валовой выручки ПАО «Самараэнерго» до эталонной выручки должно быть осуществлено в течении 2-х лет. Таким образом, необходимая валовая выручка ГП ПАО «Самараэнерго» на 2019 год определяется исходя из эталонной выручки.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются:

- эталоны затрат ГП;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли;
- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

#### **Расчет эталонной выручки**

По расчету ПАО «Самараэнерго» в соответствии с пп.12, 23, 40, 51 Методических указаний эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовых надбавок должна составить 3 036 933 287 руб.

В соответствии с расчётом постоянные компоненты эталона затрат должны составить 1 444 650 155 руб., переменные компоненты эталона затрат – 353 494 313 руб., (в т.ч. расходы на уплату процентов по заёмным средствам – 49 197 043 руб. и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам – 304 297 270 руб.), а также расчетная предпринимательская прибыль – 400 000 000 руб.

## Расчет постоянных компонентов затрат

Расчёт постоянных компонентов эталона затрат выполнен в соответствии с пп.12, 23, 24, 40, 51 Методических указаний исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций), с учетом индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2017-2019 годы, и текущего количества точек поставки ГП по соответствующей группе (подгруппе) потребителей.

При расчете постоянных компонентов эталона затрат использовано фактическое количество точек поставки по состоянию на последнюю отчетную дату (01.10.2018) по группам (подгруппам) потребителей (сетевым организациям), обслуживаемым ГП в его зоне деятельности. Количество точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи) определено в соответствии с требованиями п.13 Методических указаний. Количество точек поставки, принятое при расчете постоянных компонентов эталона затрат на 2019 год по группам (подгруппам) потребителей, составляет:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах – 322 650 шт.;
- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах – 303 649 шт.;
- для исполнителей коммунальных услуг – 15 019 шт.;
- для иные потребители, приравненных к населению – 16 247 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью менее 670 кВт – 49 879 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 1 295 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью не менее 10 МВт – 630 шт.;
- для сетевых организаций – 7 378 шт.

Использованное в расчете количество точек поставки было определено исходя из соответствующей информации хранящейся в базе данных автоматизированной информационной системы управления сбытом электроэнергии и расчетами с потребителями ПАО «Самараэнерго» (АСУ СЭРП). В системе проводятся расчеты более чем с 650 000 потребителями-физическими лицами и более чем с 17 000 организациями и предприятиями Самарской области. АСУ СЭРП осуществляет выгрузку необходимой информации в рамках обмена данными с системой ГИС ЖКХ.

Значения постоянных компонентов эталона затрат определяются исходя из эталонов затрат, соответствующих 5 группе масштаба деятельности ГП. Группа масштаба деятельности ГП определена исходя из указанного выше количества точек поставки, по алгоритму, изложенному в Приложении № 2 Методических указаний.

Сумма постоянных компонентов, принимаемая в расчет эталонной выручки ГП ПАО «Самараэнерго», составит 1 444 650 155 руб.

## Расчет переменных компонентов эталона затрат

В соответствии с п.65(2) Основ ценообразования в составе эталонной выручки гарантирующего поставщика учитываются переменные компоненты эталонов затрат, определяемые как процент от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе потребителей, соответствующие следующим статьям расходов:

расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), включающие в том числе просроченную задолженность предыдущих лет;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам;

## Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам

*Предельный размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения на 2019 год, рассчитывается в соответствии формулой (9) с п.23 Методических указаний.*

Предельный размер расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении населения составит 57 393 541 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в отношении населения на 2019 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 5 349 234 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Население» расходы на уплату процентов по заемным средствам в размере, предложенном ГП, – 5 349 234 руб.

*Предельный размер расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении прочих потребителей* на 2019 год, рассчитывается в соответствии с формулой (62) п.40 Методических указаний.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении прочих потребителей составит 422 850 256 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в отношении прочих потребителей на 2019 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 39 410 793 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении прочих потребителей расходы на уплату процентов по заемным средствам в размере, предложенном ГП, – 39 410 793 руб.

*Предельный размер расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении сетевых организаций* на 2019 год, рассчитывается в соответствии с формулой (74) п.51 Методических указаний

Предельный размер расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении сетевых организаций составит 47 606 074 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в отношении сетевых организаций на 2019 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 4 437 015 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении сетевых организаций расходы на уплату процентов по заемным средствам в размере, предложенном ГП, – 4 437 015 руб.

Таблица 2

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам

Наименование	ед.изм.	Алгоритм расчета	2019 г.			
			Население	Прочие	Сети	Итого
<b>I. Расчет предельных расходов на уплату процентов по заемным средствам</b>						
1.1. Переменный компонент затрат (ср ставка ЦБ + 4% процентных пункта)	%	(1.1.)	11,41%	11,41%	11,41%	11,41%
1.2. Максимальная доля выручки от продажи э/э для определения достаточного оборотного капитала		(1.2.)	0,083	0,083	0,083	0,083
1.3. Предельный размер переменного компонента эталона затрат		$(1.3.) = (1.1.) * (1.2.)$	0,95%	0,95%	0,95%	0,95%
1.4. Валовая выручка (с НДС), руб., год (i-1)	руб. с НДС	(1.4.)	6 036 710 286	44 475 814 857	5 007 254 692	55 519 779 836
1.4 Максимальные расходы на уплату процентов по заемным средствам в соответствии с Методикой	руб.	$(1.5) = (1.3) * (1.4)$	57 393 541	422 850 256	47 606 074	527 849 870
<b>II. Расходы на уплату процентов по заемным средствам, предлагаемые ГП</b>						
2.1. Доля выручки от продажи э/э для определения достаточного оборотного капитала		(2.1)	0,008	0,008	0,008	0,008
2.2. Переменный компонент эталона затрат, предлагаемый ГП	%	$(2.2.) = (1.1.) * (2.1.)$	0,09%	0,09%	0,09%	0,09%
2.3. Расходы на уплату процентов по заемным средствам, предлагаемые ГП	руб.	$(2.3.) = (1.4.) * (2.2.)$	5 349 234	39 410 793	4 437 015	49 197 043

*Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемые в расчет эталонной выручки, составят 49 197 043 руб.*

*Расчет размера расходов на формирование резерва по сомнительным долгам*

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178) в НВВ включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам.

Согласно пункта 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В пункте 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (утв. Приказом Минфина России от 29.07.1998 N 34н) указано, что организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

С учётом приведённых выше положений, с целью подтверждения экономической обоснованности величины расходов, предлагаемых к включению в резерв по сомнительным долгам, в составе обосновывающих материалов к расчёту необходимой валовой выручки на 2019 год ПАО «Самараэнерго» предоставило реестр дебиторов, имеющих просроченную задолженность (т.е. не погашенную в сроки, установленные договором), не обеспеченную соответствующими гарантиями. Данный реестр содержит в себе: номер договора и наименование потребителя (дебитора) электроэнергии; сумму и дату образования задолженности; наименование документа, подтверждающего задолженность (счёта-фактуры). Основанием для признания данной задолженности сомнительной является то, что все потребители, приведенные в упомянутом реестре, являются банкротами или находятся в процессе банкротства, что подтверждается представленными гарантирующим поставщиком соответствующими обосновывающими материалами (копии документов арбитражного суда: определений о введении процедуры наблюдения, о включении требования в реестр требований кредиторов, о введении внешнего управления; копии решений арбитражного суда о признании банкротом и о взыскании задолженности) в отношении каждого из приведённых в реестре должников.

*Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, рассчитывается в соответствии с формулой (10) п. 23 Методических указаний.*

$$PCD_{уст,i}^{нас} = \min \left\{ PCD_{предложГП}^{нас}; V_{СД}^{нас} \cdot ТВ_i^{нас} \right\},$$

где

$V_{СД}^{нас} \cdot ТВ_i^{нас}$  - предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения на 2019 год;

$V_{СД}^{нас}$  - переменный компонент эталона затрат, отражающий предельные расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, в соответствии с п.26 Методических указаний определяется в размере 1,5%;

$ТВ_i^{нас}$  - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на 2019 год с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанная исходя установленных на 2019 год тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2019 год, равная 6 385 398 552 руб.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения составляет 95 780 978 руб. (см. Таблицу 3).

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения,  $PCD_{предложГП}^{нас}$ , составляет 0 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере, предложенном ГП, – 0 руб.

**Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей**, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), рассчитывается в соответствии с формулой (63) п. 40 Методических указаний:

$$PCD_{уст,z,i}^{nn} = \min \left\{ PCD_{предложГП,z}^{nn}; V_{CD}^{nn} \cdot TB_{z,i}^{nn} \right\},$$

где

$V_{CD}^{nn} \cdot TB_{z,i}^{nn}$  – предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей на 2019 год;

$V_{CD}^{nn}$  – переменный компонент эталона затрат, отражающий предельные расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, в отношении прочих потребителей, в соответствии с п. 44 Методических указаний определяется в размере 1,5 %;

$TB_{z,i}^{nn}$  – планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность, принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на 2019 год с учетом налога на добавленную стоимость равная 42 331 361 174 руб.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей составляет 634 970 418 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей  $PCD_{предложГП,z}^{nn}$  составляет 302 194 380 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении прочих потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере предложенном ГП – 302 194 380 руб.

**Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций**, рассчитывается в соответствии с формулой (75) п. 51 Методических указаний и составляет 73 022 464 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по данной статье в отношении сетевых организаций составляет 2 102 890 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере предложенном ГП – 2 102 890 руб.

Таблица 3

Расчет размера расходов на формирование резерва по сомнительным долгам на 2019 год

Наименование	ед.изм.	Алгоритм расчета	2019 г.			
			Население	Прочие потребители	Сети	Итого
1.1. Максимальный переменный компонент затрат	%	(1.1.)	1,5%	1,5%	1,5%	
1.2. Валовая выручка (с НДС), год (i)	руб. с НДС	(1.2.)	6 385 398 552	42 331 361 174	4 868 164 284	11 253 562 836
1.3. Максимальные расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб. с НДС	(1.3.) = (1.1.) * (2.2.)	95 780 978	634 970 418	73 022 464	803 773 860
1.4. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, предлагаемые ГП	руб.	1.4 = Предлож. ГП	0	302 194 380	2 102 890	304 297 270

*С учетом вышеизложенного, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемые в расчет эталонной выручки, составят 304 297 270 руб.*

### **Расчет размера предпринимательской прибыли**

В соответствии с п.12, 23, 40, 51 Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль ГП рассчитывается как минимальное значение из величин расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП, и расчетной предпринимательской прибыли, рассчитанной в размере 1,5 % от валовой выручки без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по соответствующей группе (подгруппе потребителей).

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении населения составит 56 145 874 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли,  $R_{ПП_i}^{насГП}$ , предлагаемой ГП в отношении населения, составляет 56 145 874 руб. (см. Таблицу 4).

Таким образом, предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения предпринимательскую прибыль размере, предложенном ГП, – 56 145 874 руб.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении прочих потребителей определяется в соответствии с формулой (64) п.40 Методических указаний.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении прочих потребителей составит 349 228 473 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении прочих потребителей, составляет 287 545 279 руб. При этом размер расчетной предпринимательской прибыли составляет 1,24 % от валовой выручки без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии прочим потребителям.

Таким образом, предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения предпринимательскую прибыль размере, предложенном ГП, – 287 545 279 руб.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении сетевых организаций определяется в соответствии с формулой (76) п. 51 Методических указаний

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении сетевых организаций составит 56 308 848 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении сетевых организаций, составляет 56 308 848 руб. При этом размер расчетной предпринимательской прибыли составляет 1,5 % от от валовой выручки без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии прочим потребителям (см. Таблицу 4).

Таким образом, предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении сетевых организаций предпринимательскую прибыль размере, предложенном ГП, – 56 308 848 руб.

Таблица 4

Расчет расчетной предпринимательской прибыли на 2019 год



Наименование	ед.изм.	Алгоритм расчета	2019 г.			
			Население	Прочие потребители	Сети	Итого
<b>I. Расчётная предельной предпринимательской прибыли (РПП)</b>						
1.1. База для расчёт РПП (расходы), в т.ч.	руб.	(1.1.)	3 743 058 241	23 281 898 207	3 753 923 173	30 778 879 621
1.1.1. Затраты на покупку ээ и эм на ОРЭМ	руб.	(1.1.1.)	2 561 190 416	22 024 169 026	3 347 266 670	27 932 626 112
1.1.2. Постоянные затраты	руб.	(1.1.2.)	835 294 818	505 472 556	103 882 781	1 444 650 155
1.1.3. Переменные затраты	руб.	(1.1.3.)	5 349 234	341 605 173	4 437 015	351 391 423
1.1.4. неподконтрольные расходы	руб.	(1.1.4.)	338 302 234	410 651 452	62 411 432	811 365 118
1.1.5. Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы	руб.	(1.1.5.)	2 921 538	0	235 925 275	238 846 813
1.2. Норма прибыли (не более 1,5%)	%	(1.2.)	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%
1 Предельная предпринимательская прибыль	руб.	(1.) = (1.1) * (1.2)	56 145 874	349 228 473	56 308 848	461 683 194
<b>II. Предпринимательская прибыль, предлагаемая ГП</b>						
2.1. Норма прибыли, предлагаемая ГП	%	(2.1.)	1,50%	1,24%	1,50%	1,30%
2 Расчётная предпринимательская прибыль, предлагаемая ГП	руб.	(2.) = (1.1) * (2.1.)	56 145 874	287 545 279	56 308 848	400 000 000

**В целом, в отношении всех групп потребителей размер расчетной предпринимательской прибыли ПАО «Самараэнерго» на 2019 год составит 400 000 000 руб.**

#### Расчет неподконтрольных расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

#### Расчет расходов на амортизацию

Амортизация основных средств и нематериальных активов составит 169 657 113 руб.

В соответствии с пп. 27,45,53 Методических указаний расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, рассчитывались исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. Наличие основных средств на последнюю отчетную дату (на 01.09.2018) подтверждается предоставленными гарантирующим поставщиком документами о постановке на баланс имущества (акты приема-передачи объектов основных средств по форме № ОС-1, инвентарные карточки объектов основных средств по форме ОС-6). Ввод основных средств запланирован в соответствии с параметрами инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2017-2019 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 05.12.2016 № 551 (далее – ИП). Выбытие основных средств учитывает максимальный срок использования объектов, находящихся на балансе имущества ГП и планируемых к вводу в соответствии с ИП.

Распределение расходов на амортизацию по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций) произведено пропорционально объемам покупки электрической энергии в интересах соответствующих групп потребителей в утвержденном СПБ на 2019 год. Соответственно, амортизация в отношении населения составит 26 686 913 руб., в отношении прочих потребителей – 124 108 067 руб., в отношении сетевых организаций – 18 862 133 руб.

#### Расчет налоговых отчислений

Налоговые отчисления (земельный налог, транспортный налог, налог на имущество, экологические платежи и текущий налог на прибыль) составят 391 708 006 руб. В соответствии с пп. 27, 45, 53 Методических указаний налоговые отчисления принимаются в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период – 2017 год. Величина фактических налоговых отчислений подтверждена соответствующей бухгалтерской отчетностью ГП.

Распределение налоговых отчислений по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций) произведено пропорционально объемам покупки электрической энергии в интересах соответствующих групп потребителей в утвержденном СПБ на 2019 год. Соответственно, налоговые отчисления в отношении населения составят 61 615 321 руб., в отношении прочих потребителей – 286 543 385 руб., в отношении сетевых организаций – 43 549 299 руб.

### **Капитальные вложения**

Фактическое исполнение инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» в 2017 году составило 262,0 млн.руб. (без НДС) при утвержденном плане 279,4 млн.руб. (без НДС). Согласно письму ПАО «Самараэнерго» от 20.12.2018 №10827: экономию в размере 17,4 млн.руб. предполагается использовать в качестве источника финансирования проектов по созданию систем АСКУЭ в МКЖД Самарской области в рамках исполнения инвестиционной программы до 2019 года; выполнение инвестиционных программ осуществляется в штатном режиме и в рамках утвержденных параметров; отчет о фактическом выполнении инвестиционной программы за 2018 год будет представлен в установленные сроки.

Капитальные вложения на 2019 год принимаются в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Самараэнерго» на 2017-2019 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 05.12.2016 № 551, в размере 250 000 000 руб. и полностью включаются в необходимую валовую выручку населения.

*Таким образом, размер неподконтрольных расходов ПАО «Самараэнерго», принимаемый в расчет необходимой валовой выручки на 2019 год составит 811 365 118 руб.*

### **Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы**

В соответствии с п. 11 Методических указаний в состав необходимой валовой выручки включаются выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

а также недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

При расчете величины недополученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения в соответствии с п. 11, с формулой (13) п. 28 Методических указаний

Выпадающие доходы от отклонения итоговых объемов покупки электрической энергии, поставляемой населению в 2017 году, составят 2 921 538 руб.

При расчете необходимой валовой выручки в отношении сетевых организаций учитываются выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения на 2019 год и 2017 год, которые рассчитываются в соответствии с формулой (80) п. 56 Методических указаний

, Отклонение выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2017 год от фактически сложившихся

за 2017  $\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$  год составит – 157 375 362 руб., что является излишне полученными доходами и подлежат исключению из НВВ на период регулирования (см. п. 3 и п. 5 Таблицы 5).

Отклонение величины фактически сложившихся в 2017 году неподконтрольных расходов от включенных при установлении сбытовых надбавок на 2017 год, составляет 15 540 148 руб. и подлежит включению (компенсации) гарантирующему поставщику в НВВ 2019 г (см. п. 6 Таблицы 5).

В результате, сальдо недополученных и излишни полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций в 2019 году составляет 235 925 275 руб. (выпадающий доход) и подлежит к включению в соответствующей группе потребителей НВВ 2019 года (см. пп. 3-6 Таблицы 5).

Таким образом, недополученные доходы ГП в целом по всем группам потребителей составляют 238 846 813 руб.

Таблица 5

Недополученные или излишне полученные доходы ПАО "Самараэнерго" (руб.)									
Статья	2017 г.			2019 г.			ИТОГО к НВВ 2019 г.		
	Население	Сети *	Итого	Население	Сети **	Итого	Население	Сети	Итого
<b>VI. Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы.</b>									
<b>Втч.:</b>	2 921 538	-141 835 214	-138 913 676	0	377 760 490	0	2 921 538	235 925 275	238 846 813
1. Структура точек поставки	0	0	0			0	0	0	0
2. Отклонение итоговых объемов	2 921 538	0	2 921 538			0	2 921 538	0	2 921 538
3. Отклонение структуры потребления электроэнергии группой "Население" 2017 г.		-143 954 530	-143 954 530			0	0	-143 954 530	-143 954 530
4. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для "Населения" на 2019 год					377 760 490		0	377 760 490	377 760 490
5. Покупка на РД и ОРЭМ		-13 420 832	-13 420 832			0	0	-13 420 832	-13 420 832
6. Отклонение неподконтрольных расходов	0	15 540 148	15 540 148			0	0	15 540 148	15 540 148

\* Экономический эффект по п 3, относимый на НВВ "Сетей", определен как отклонение структуры потребления электроэнергии группой "Население", учтенной в ТБР 2017 г., от фактически сложившейся.

\*\* Экономический эффект по п 3, относимый на НВВ "Сетей", определен исходя из планируемой структуры потребления электроэнергии группой "Население" на 2019 г.

Кроме того, в рамках дополнительного анализа в соответствии с Предписанием ФАС России от 20.07.2018 № АГ/56221/18 экономической обоснованности расходов на формирование резервов по сомнительной задолженности, включенных в НВВ ПАО «Самараэнерго» в предыдущие периоды регулирования (2014 – 2018 гг.), гарантирующим поставщиком за соответствующие периоды были предоставлены: приказы «о проведении инвентаризации имущества и финансовых обязательств» и «формировании перечня контрагентов по резерву сомнительных долгов», а также расшифровки (оборотно-сальдовые ведомости) бухгалтерского счета 63 «Резервы по сомнительным долгам»; постановления о возбуждении исполнительного производства; постановления о невозможности взыскания; выписки из ЕГРЮЛ; решения судов о введении наблюдения, внешнего управления, конкурсного производства, о завершении конкурсного производства; решения арбитражного суда (уведомления конкурсного управляющего) о внесении задолженности в реестр кредиторов.

Проведя анализ представленных документов экспертная группа Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области пришла к выводу, что в отношении ряда дебиторов, чья задолженность вошла в состав расходов на формирование РСД в различных периодах регулирования, на основании предоставленных комплектов документов нельзя сделать достаточно надёжного вывода о её сомнительности.

Таким образом по мнению экспертной группы задолженность в общей сумме 211 423 113 руб. подлежит исключению из необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» в отношении прочих потребителей.

**С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка ПАО «Самараэнерго» составит 3 036 933 287 руб., в том числе в отношении населения - 1 238 013 698 руб., в**

отношении прочих потребителей – 1 333 851 348 руб., в отношении сетевых организаций – 465 068 241 руб.

Таблица 6.

Итоговая НВВ ПАО «Самараэнерго» по группам потребителей.

Счета	2019 год руб							
	По расчету ПАО «Самараэнерго»				По расчету энергетической группы			
	Население	Прочие	Сетевые организации	Итого	Население	Прочие	Сетевые организации	Итого
I. Постоянные компоненты эталона затрат	835 294 818	505 472 556	103 882 781	1 444 650 155	835 294 818	505 472 556	103 882 781	1 444 650 155
II. Переменные компоненты эталона затрат, в т.ч.:								
1 Расходы на оплату процентов по заемным средствам, кредитам и займам ГП	5 349 234	3 41 605 173	6 539 906	353 494 313	5 349 234	3 41 605 173	6 539 906	353 494 313
2 Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, просроченным ГП	0	302 194 350	2 102 590	304 297 270	0	302 194 350	2 102 590	304 297 270
III. Неподрядные расходы, в т.ч.:								
1 Амортизация основных средств и нематериальных активов	25 685 913	124 108 067	18 862 133	149 657 113	25 685 913	124 108 067	18 862 133	149 657 113
2 Налог (или налог на прибыль)	41 615 321	285 543 385	43 549 299	391 708 005	41 615 321	285 543 385	43 549 299	391 708 005
3 Капитальные вложения	250 000 000	0	0	250 000 000	250 000 000	0	0	250 000 000
IV. Расчетная предпринимательская прибыль	56 145 974	287 545 279	59 456 904	403 147 957	56 145 974	287 545 279	59 456 904	403 147 957
VI. Недополученные ("–") или излишние полученные ("+") доходы, в т.ч.:								
1 Структурные точки по шагам	0	0	0	0	0	0	0	0
2 Структурные итоги по объемам	2 921 538	0	0	2 921 538	2 921 538	0	0	2 921 538
3 Структурные структур и потребление электроэнергии группой "Население" 2017 г.	0	0	-143 954 530	-143 954 530	0	0	-143 954 530	-143 954 530
4 Выявленные пометы ГП, связанные с учетом объема регулирования цен для "Населения" на 2019 год	0	0	377 760 490	377 760 490	0	0	377 760 490	377 760 490
5 Показки на РД и СРОМ	0	0	-13 420 832	-13 420 832	0	0	-13 420 832	-13 420 832
6 Структурные неподрядные расходы	0	0	15 540 145	15 540 145	0	0	15 540 145	15 540 145
VI. Корректировки НВВ в связи с Основным и побочными видами деятельности (ПП 117)	0	0	0	0	0	-211 423 113	0	-211 423 113
<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>1 238 013 698</b>	<b>1 545 274 461</b>	<b>610 413 288</b>	<b>3 393 701 447</b>	<b>1 238 013 698</b>	<b>1 333 851 348</b>	<b>465 068 241</b>	<b>3 036 933 287</b>
Справочно:								
Итого НВВ без выделенных пометов ГП, связанных с учетом объема регулирования цен для "Населения" на 2019 год	1 238 013 698	1 545 274 461	59 456 708	2 872 744 866	1 238 013 698	1 333 851 348	57 307 751	2 659 172 797

Заключение

1. Расчет и форма представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Самараэнерго» на 2019 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую ПАО «Самараэнерго» для осуществления регулируемого вида деятельности, в размере 3 036 933 287 руб., в том числе: постоянные компоненты эталона затрат – 1 444 650 155 руб., переменные компоненты эталона затрат – 353 494 313 руб., неподконтрольные расходы – 811 365 118 руб., расчетная предпринимательская прибыль – 400 000 000 руб., недополученные доходы – 238 846 813 руб., исключение из НВВ расходов, включенных ГП в предыдущие периоды регулирования – 211 423 113 руб. (см. Таблицу 6.)

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ПАО «Самараэнерго» на 2019 год:

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		с 01.01.2019 года	с 01.07.2019 года
		руб./кВт*ч.	
1	2	3	4
1	ПАО «Самараэнерго»	0,39198	0,86280

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		с 01.01.2019 года	с 01.07.2019 года
		руб./кВт*ч.	
1	2	3	4
1	ПАО «Самараэнерго»	0,22804	0,44111

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «прочие потребители»		
		Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	с 01.01.2019 года	с 01.07.2019 года
			руб./кВт*ч.	руб./кВт*ч.
1	2	3	4	5
1	ПАО «Самараэнерго»	менее 670 кВт	0,24862	0,36104
		от 670 кВт до 10 МВт	0,10632	0,13887
		не менее 10 МВт	0,08287	0,12035

Выступил заместитель генерального директора ПАО «Самараэнерго» Сергеев А.В. В своем выступлении он отметил, что организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

#### ВОПРОС № 1.3.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» (далее - ОАО «ТЭК») от 27.04.2018 № 3895 и обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

### III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»:

1. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;

3. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год»;

4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 16.11.2018г. № 1570/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» – 864,65 млн. кВт.ч.

## VII. Анализ расходов

По расчету ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2019 год должна составить 319 762 975 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), ИПЦ, принятый Министерством экономического развития РФ на 2019 год, предложений ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» по величине переменных компонентов эталонов затрат.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основе предоставленных ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» фактических данных по количеству точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (на 30.11.2018) с учетом прогноза по изменению точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Определение группы масштаба деятельности ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 12346 шт.
2. Группа масштаба деятельности – вторая группа

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2019 г.			
		городское	сельское население	Исполнители коммунальных услуг	иные потребители приравненные к населению
	Население и приравненные к нему категории потребителей	10 500	1 300	5700	254

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2019 г.			
		прочие потребители менее 670	прочие потребители от 670-10Мвт	прочие потребители не менее 10 Мвтч	сетевые организации
	Прочие потребители и сетевые организации	5 625	145	0	150

## Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

№	Эталонная выручка ГП	2019 год, руб.	
		По расчету ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	По расчету экспертной группы

1	Постоянные компоненты эталонов затрат	286 018 977	286 018 977
1.1	Население	139 885 675	139 885 675
1.2	Прочие	142 307 929	142 307 929
1.3	Сетевые организации	3 825 373	3 825 373
2	Переменные компоненты эталонов затрат	14 096 474	14 096 474
2.1	Население	12 248 524	12 248 524
2.2	Прочие	0	0
2.3	Сетевые организации	1 847 949	1 847 949
3	РПП	19 647 524	19 647 524
	ВСЕГО	319 762 975	319 762 975

Экспертной группой произведен анализ предложений ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» по величине переменных компонентов эталонов затрат на соответствие следующим критериям, определенным приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»:

- не превышение расходов на формирование резервов по сомнительным долгам полутора процентов от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования;

- применяемая ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» при расчете расходов на обслуживание заемных средств процентная ставка и доля валовой выручки от продажи электрической энергии;

- не превышение заявленной ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» величины предпринимательской прибыли полутора процентов от валовой выручки по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом заявленных ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» предложений по величине переменных компонентов эталонов затрат:

№	Переменные	2019 год, руб.				
		Компоненты эталонов затрат	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
1	Население		10 000 000	2 248 524	0	12 248 524
2	Прочие		0	0	17 778 372	17 778 372
3	Сетевые организации		0	1 847 949	1 869 152	3 717 101
	ВСЕГО		10 000 000	4 096 474	19 647 524	33 743 998

#### Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных затрат

Экспертной группой проведен расчет необходимой валовой выручки ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» методом экономически обоснованных затрат на основе утвержденной величины экономически обоснованных затрат на 2018 год, поправочного коэффициента, учитывающего изменение количества точек поставки и ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год:

№	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	2019 год, руб.
1	Население	29 158 839
2	Прочие	78 868 381

2.1	менее 670 кВт	53 699 338
2.2	от 670 кВт до 10 МВт	25 169 043
2.3	не менее 10 МВт	0
3	Сетевые организации	83 680 702
ВСЕГО		191 707 922

#### Расчет неподконтрольных расходов ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»

По расчету ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2019 год должны составить 48 217 026 руб

№	Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика	Утверждено на 2018 год, руб.	2019 год	
			По расчету ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	7 271 133	8 609 177	8 609 177
2	Налоги (включая налог на прибыль)	0	39 607 849	39 607 849
3	Капитальные вложения из прибыли	0	0	
4	Внерезультационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	0	0	0
ВСЕГО		7 271 133	48 217 026	48 217 026

В расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимается:

- Амортизация на 8 609 177 сумму руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования,
- Налоги (включая налог на прибыль) на сумму 39 607 849 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2017 год).

По расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2019 год должны составить 48 217 026 руб.

#### Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика

По расчету ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» совокупная величина эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2019 год должна составить 314 196 879 руб.

№	Совокупная величина эталонная выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика	2019 год, руб.	
		По расчету ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	По расчету экспертной группы
1	Эталонная выручка ГП	319 762 975	319 762 975
2	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	191 707 922	191 707 922
3	Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП на 2018 год	0,58	0,58



4	Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП на 2018 год	0,42	0,42
5	Неподконтрольные расходы	48 217 026	48 217 026
ВСЕГО		314 196 879	314 196 879

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой в расчет совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2019 год с учетом показателей Графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика, утвержденного распоряжением Губернатора Самарской области от 15.03.2018 №122-р, принимается:

- доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2019 год в размере 0,58.

- доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки в размере 0,42.

По расчету экспертной группы необходимая валовая выручка ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» для расчета сбытовых надбавок на 2019 год должна составить:

№	Наименование показателя	Утверждено на 2018 год, руб.	2019 год	
			По расчету ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4	5
1	Необходимая валовая выручка всего	200 252 950	314 196 879	314 196 879
	в том числе:			
1.1	Амортизация	7 271 133	8 609 177	8 609 177
1.2.	Налоги (в т.ч. налог на прибыль)	0	39 607 849	39 607 849
2.	Капитальные вложения	0	0	0
3.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы	(79 189 248)	0	(138 354 030)
4.	Учтены при расчете сбытовых надбавок	(37 529 688)	0	(96 020 698)
5.	Подлежащие учету в последующие периоды регулирования	(41 659 560)	0	(42 333 332)
6.	ИТОГО НВВ с учетом выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов	162 723 262	314 196 879	218 176 180

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2017 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, за 2017 и 2019 гг. в совокупном размере – (96 020 698) руб., необходимая валовая выручка ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания» целей расчета сбытовых надбавок на 2019 год по расчету экспертной группы составляет 218 176 180 руб.

#### IX. Заключение

1. Расчет и форма представления предложения по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «ТЭК» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет сбытовых надбавок на 2019 год необходимую валовую выручку ОАО «ТЭК» в размере 218176180 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ОАО «ТЭК» на 2019 год:  
с 01.01.2019 года

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей руб./кВт*ч	
1	2	3	
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,06168	
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» руб./кВт*ч	
1	2	3	
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,01264	

№п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители» Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,09681	0,03296	0,03227

С 01.07.2019

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей руб./кВт*ч		
1	2	3		
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,2754		
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» руб./кВт*ч		
1	2	3		
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,00967		
№п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители» Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,87239	0,47012	0,2908

Вопросов у представителя организации не возникало.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

**ВОПРОС № 1.4.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлением ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» от 24.04.2018 года № 274 и обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

### III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»:

6. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
7. Материалы, обосновывающие размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
8. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год»;
9. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
10. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления ООО «ТЭС», в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» – 430,43 млн. кВт.ч.

### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2019 год составляет 91 046 091 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: прогнозные количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год, предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат и расчетной предпринимательской прибыли.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основании предоставленных ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» фактических данных на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (на 30.11.2019) с учетом прогноза по изменению количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) для определения группы масштаба деятельности ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на расчетный период регулирования:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 2691 шт.
2. Группа масштаба деятельности – первая группа.

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2019 год, шт.			
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению

1	Население и приравненные к нему категории потребителей	14 277	1 882	364	88
---	--	--------	-------	-----	----

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2019 год, шт.			
		Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	Прочие потребители и сетевые организации	1 329	199	30	35

### Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

№	Эталонная выручка ГП	2019 год, руб.	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	79 300 142	79 300 142
1.1	Население	31 289 957	31 289 957
1.2	Прочие	46 921 975	46 921 975
1.3	Сетевые организации	1 088 210	1 088 210
2	Переменные компоненты эталонов затрат	7 945 174	7 945 174
2.1	Население	971 964	971 964
2.2	Прочие	6 611 882	6 611 882
2.3	Сетевые организации	361 328	361 328
3	Расчетная предпринимательская прибыль	3 800 775	3 800 775
3.1	Население	464 963	464 963
3.2	Прочие	3 162 961	3 162 961
3.3	Сетевые организации	172 851	172 851
	<b>ВСЕГО</b>	<b>91 046 091</b>	<b>91 046 091</b>

Экспертной группой произведен анализ предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат на соответствие следующим критериям, определенным приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»:

- не превышение расходов на формирование резервов по сомнительным долгам полутора процентов от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования;

- применяемая ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» при расчете расходов на обслуживание заемных средств процентная ставка и доля валовой выручки от продажи электрической энергии;

- не превышение заявленной ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» величины предпринимательской прибыли полутора процентов от валовой выручки по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом анализа предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат, а также результатов деятельности организации за предыдущие периоды регулирования:

№	Переменные компоненты эталонов затрат	2019 год, руб.			
		Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
1	Население	568 629	403 335	464 963	1 436 927
2	Прочие	3 868 157	2 743 725	3 162 961	9 774 843

3	Сетевые организации	211 388	149 940	172 851	534 179
ВСЕГО		4 648 174	3 297 000	3 800 775	11 745 949

### Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных затрат

Экспертной группой проведен расчет необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовых надбавок ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на расчетный период регулирования, определяемая методом экономически обоснованных затрат, на основе утвержденной величины НВВ на 2018 год для целей расчета сбытовых надбавок, определяемая методом экономически обоснованных затрат, с применением индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и поправочных коэффициентов:

№	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	2019 год, руб.
1	Население	8 010 704
2	Прочие	25 383 394
2.1	<i>менее 670 кВт</i>	<i>761 502</i>
2.2	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	<i>18 783 712</i>
2.3	<i>не менее 10 МВт</i>	<i>5 838 181</i>
3	Сетевые организации	4 338 025
ВСЕГО		37 732 123

### Расчет неподконтрольных расходов ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2019 год составляют 3 946 804 руб.

№	Неподконтрольные расходы	Утверждено на 2018 год, руб.	2019 год	
			По расчету ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	426 193	656 573	656 573
2	Налоги (включая налог на прибыль)	1 715 941	3 290 231	3 290 231
3	Капитальные вложения из прибыли	0	0	0
4	Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	0	0	0
ВСЕГО		2 142 941	3 946 804	3 946 804

В результате проведенного анализа обосновывающих материалов организации, в расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимаются следующие расходы:

- Амортизация - в размере 656 573 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования,
- Налоги - в размере 3 290 231 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2017 год).

По расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2019 год составляют 3 946 804 руб.

### Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» совокупная величина эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2019 год должна составить 72 601 028 руб.

№	Совокупная величина эталонная выручки (необходимой валовой выручки)	2019 год, руб.	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1	Эталонная выручка	91 046 091	91 046 091
2	Необходимая валовая выручка по методу экономически обоснованных затрат	37 732 123	37 732 123
3	Доля расходов, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки на 2019 год	0,58	0,58
4	Доля расходов, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки на 2019 год	0,42	0,42
5	Неподконтрольные расходы	3 946 804	3 946 804
ВСЕГО		72 601 028	72 601 028

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой в расчет совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика на 2019 год с учетом показателей Графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика, утвержденного распоряжением Губернатора Самарской области от 15.03.2018 №122-р, принимается:

- доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2019 год в размере 0,58.

- доля расходов гарантирующего поставщика, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки в размере 0,42.

По расчету экспертной группы необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2019 год должна составить:

№	Наименование показателя	2019 год	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1.	Совокупная величина эталонной выручки (необходимая валовая выручка)	72 601 028	72 601 028
	в том числе		
	Амортизация	656 573	656 573
	Налоги (в т.ч. налог на прибыль)	3 290 231	3 290 231
	Капитальные вложения	0	0
2.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы	5 769 033	(701 824)
3.	ИТОГО НВВ с учетом выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов	78 370 062	71 899 204

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2017 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению и приравненным к ним категориям потребителей, за 2017 и 2019 гг. экспертная группа считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2019 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 71 899 204 руб.

## IX. Заключение

1. Расчет и форма представления предложения по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет сбытовых надбавок на 2019 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 71 899 204 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2019 год:  
с 01.01.2019 года

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,19136		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,03102		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,10541	0,05740	0,03514

с 01.07.2019 года

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,34044		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,35721		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,32631	0,17315	0,10987

Выступил представитель ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» А.Ю. Камышев и выразил несогласие с объемами покупки электрической энергии, утвержденными приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП.

Председатель заседания Гаршина А.А. отметила, что регулирующим органом согласно требованиям действующего законодательства в расчет тарифов принимаются объемы покупки электрической энергии, утвержденные ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А.,  
, Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

**2. Установление долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 г. и корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2019 г. в рамках долгосрочного периода регулирования**

(Смурьгина Т.О.)

**2.1. ОАО "Авиакор-авиационный завод":**

2.1.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.1.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.2. ОАО "АВТОВАЗ":**

2.2.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.2.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.3. ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" (ООО "АВК"):**

2.3.1. – отмена долгосрочных параметров.

**2.4. АО "АркониК СМЗ":**

2.4.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.4.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.5. ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал:**

2.5.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.5.2 - установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя на 2019 г.

**2.6. ООО "Долина-Центр-С":**

2.6.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.6.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.7. ООО "ЖЭУ 110"А":**

2.7.1- отмена долгосрочных параметров.

**2.8. ПАО "Завод имени А.М.Тарасова":**

2.8.1- корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

**2.9. ООО "Завод приборных подшипников":**

2.9.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

**2.10. ООО "Засамарская сетевая компания":**

2.10.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.10.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.11. ПАО "КУЗНЕЦОВ":**

2.11.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

**2.12. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО "РЖД"**

**Трансэнерго:**

2.12.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.12.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.13. АО "Международный аэропорт "Курумоч":**

2.13.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;



2.13.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.14. АО "ОРЭС-Тольятти":**

2.14.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.14.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.15. ООО "Поволжская сетевая компания":**

2.15.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.15.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.16. АО "Похвистневоэнерго":**

2.16.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.16.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.17. филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго":**

2.17.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.17.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.18. ООО "Региональные электрические сети":**

2.18.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.18.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.19. ПАО "САЛЮТ":**

2.19.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.19.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.20. АО "Самарская Кабельная Компания":**

2.20.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.20.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.21. АО "Самарская сетевая компания":**

2.21.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.21.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.22. ФКП "Самарский завод "Коммунар":**

2.22.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.22.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.23. ОАО Самарский завод "ЭКРАН":**

2.23.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.23.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.24. МП г.о. Самара "Самарский метрополитен им. А.А.Росовского:**

2.24.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.24.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.25. ООО "СамараСеть":**

2.25.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.25.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.26. ОАО "Самарский подшипниковый завод":**

2.26.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.26.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.27. АО "Самаранефтегаз":**

2.27.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.27.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.28. ООО "Самэнерго":**

2.28.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.28.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год;

**2.29. ООО "Сетевая компания":**

2.29.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.29.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.30. ООО "Сетевик":**

2.30.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.30.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.31. ООО "Ставропольская электросеть":**

2.31.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

**2.32. ООО "СТРОММАШИНА":**

2.32.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.32.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.33. ООО "СИБУР Тольятти":**

2.33.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.33.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.34. ООО «Технологии универсальных решений»**

2.34.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2019-2021 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.34.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.;

**2.35. ООО "Транснефть Электросеть Сервис":**

2.35.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.35.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.36. ООО "ТЭС":**

2.36.1- корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.36.2- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.37. ООО "УЭС":**

2.37.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.37.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.38. филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети":**

2.38.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.38.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.39. АО "РКЦ "ПРОГРЕСС":**

2.39.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.39.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.40. АО "Электросеть-Волга":**

2.40.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г. ;

2.40.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.41. ООО "Электрощит" - "Энергосеть":**

2.41.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.41.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.42. ЗАО "Энергетика и связь строительства»:**

2.42.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.42.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.43. ООО "Энерго":**

2.43.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.43.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.44. ООО "Энергобытослуживание":**

2.44.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.44.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.45. ООО "ЭНЕРГОЗАВОД":**

2.45.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.45.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.46. ЗАО "Энергоспецстрой":**

2.46.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.46.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.47. ООО "Энерго-Центр":**

2.47.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.47.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.48. ООО «Энергосервис»:**

2.48.1. - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.48.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.49. ООО «Электросетевая транспортная компания»:**

2.49.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.49.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.50. ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"**

2.50.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.50.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.51. ООО "СК-Энерго"**

2.51.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

**2.52. ООО "Юг сети"**

2.52.1 - корректировка необходимой валовой выручки на 2019 г.;

2.52.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.53. ООО «ЭнергоСтандарт»**

2.53.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2019-2021 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.53.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

**2.54. ООО «Волжская сетевая компания»**

2.54.1 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

2.55. ООО «Самарская электросетевая компания»

2.55.1 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

2.56. ООО «Транзитэлектро»

2.56.1 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

2.57. ООО «ВолгаТрансАвто»

2.57.1 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

2.58. ООО «Электросетьсервис»

2.58.1 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

2.59. ООО «Триггер Ай-Ти»

2.59.1 - установление долгосрочных параметров регулирования на 2019-2021 г.г. и плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области;

2.59.2 - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2019 год.

## ВОПРОС № 2.1.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ОАО «Авиакор – авиационный завод» от 16.04.2018 № 68/152 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (846) 372-09-43
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.aviacor.ru">www.aviacor.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии	Отсутствует

(мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Информация о соответствии ОАО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «Авиакор – авиационный завод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «Авиакор – авиационный завод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	инфляция	%	3,70%	4,0%	4,60%
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	1,00%
	количество активов	у.е.	1 649,00	1 649,00	1 649,00
	индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
	итого коэффициент индексации		1,0266	1,0296	1,0355
Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	938,87	3 078,64	972,24
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	117,23	90,76	121,40
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	821,64	2 987,88	850,84
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 351,44	9 001,01	6 577,17
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 962,47	868,39	5 138,83
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4 091,24	666,44	4 236,64
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	98,09	33,86	101,58
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 271,02	84,17	1 316,19
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	176,12	134,62	182,38
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	68,51	10,23	70,94
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	66,13	0,01	68,48
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 411,37	403,55	2 497,08
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	115,21	26,52	119,31
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	44,59	44,82	46,17
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	31,70	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	103,88	0,00	107,57
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	607,55	98,91	629,14
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		1 497,22	1 478,80	1 550,43
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 214,34	1 143,50	1 257,50
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	1 214,34	1 143,50	1 257,50
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>14 964,33</b>	<b>15 570,34</b>	<b>15 496,17</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	766,80	926,80	766,80
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 750,19	2 132,87	1 730,45
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	57,20	67,40	40,84
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	1 636,33	1 985,20	1 641,61
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	56,66	80,27	48,01
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 013,41	2 853,32	2 084,96
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	285,88	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	5 279,00	19 763,60	5 279,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>9 809,40</b>	<b>25 962,47</b>	<b>9 861,22</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	99,80	638,617	100,65
6	Корректировка (корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности)		0,00	0,00	-689,59
7	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	24 873,53	41 993,67	24 768,44

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «Авиакор – авиационный завод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «Авиакор – авиационный завод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 41 993,67 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «Авиакор – авиационный завод» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 14 964,33 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

#### **Анализ затрат:**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 121,40 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 850,84 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 6 577,17 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 5 138,83 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 550,43 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 257,50 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 15 496,17 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 926,80 тыс. руб. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и статистической отчетности экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2018 год в размере 766,80 тыс. руб..

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 132,87 тыс. руб., в том числе:

- плата за землю – 67,40 тыс.руб.;
- налог на имущество – 1 985,20 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы - 80,27 тыс.руб.

В результате анализа представленных обосновывающих материалов, налоговых деклараций и статистической отчетности экспертная группа считает возможным принять расходы:

- плату за землю в размере 40,84 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы в размере 48,01 тыс.руб.

Так как организацией в адрес министерства расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информация о вводе оборудования не представлены, расходы по налогу на имущество скорректированы и приняты экспертной группой в размере 1 641,61 тыс.руб.

В связи с вышеизложенным расходы по данной статье приняты в размере 1 730,45 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 084,96 тыс.руб. или 31,7 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным статистической и бухгалтерской отчетности, представленной ОАО «Авиакор – авиационный завод» за 2017 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19 763,60 тыс. руб., так как организацией в адрес министерства расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информация о вводе оборудования не представлены, расходы по данной статье скорректированы и приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2018 год в размере 5 279,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 9 861,22 тыс. руб.



- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ОАО «Авиагор – авиационный завод» коэффициент **КНК<sub>i</sub>** признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 100,65 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности.**

Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", устанавливают порядок расчета корректировки необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

При корректировке необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности учитывается отклонение фактической выручки по передаче электрической энергии от планового значения необходимой валовой выручки, установленного на истекший год долгосрочного периода регулирования.

По расчету экспертной группы величина корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2019 год составит (-689,59) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировок необходимой валовой выручки составят 24 768,44 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 15 496,17 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 9 861,22 тыс. руб.**

**корректировка НВВ (качество и надежность) –100,65 тыс.руб.**

**корректировка НВВ (по доходам от осуществления регулируемой деятельности) – (-689,59) тыс.руб.**

Так как ОАО «Авиагор – авиационный завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ОАО «Авиагор – авиационный завод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составят 8 557,47 руб.

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 5 589,47 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 3 556,94 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 100,65 тыс.руб.**

**корректировка НВВ (по доходам от осуществления регулируемой деятельности) – (-689,59) тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 627,2 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Авиакор – авиационный завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «Авиакор – авиационный завод»:

ОАО «Авиакор – авиационный завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	8 557,47

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО «Авиакор – авиационный завод» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ОАО «Авиакор – авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	941 379,09	155,21	1,58345

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ОАО «Авиакор – авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	1072800,97	163,50	1,79176

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «Авиакор – авиационный завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.2.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ПАО «АВТОВАЗ» от 12.04.2018 № 10400/25 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ПАО «АВТОВАЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (8482) 73-96-16 8 (8482) 73-85-19 8 (8482) 73-85-03
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://energo.avtovaz.ru">http://energo.avtovaz.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «АВТОВАЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «АВТОВАЗ» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «АВТОВАЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ПАО «АВТОВАЗ» составит 1,03%.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	9346,90	10502,60	9346,90
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75

итого коэффициент индексации	1,027	1,036
------------------------------	-------	-------

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единиц а измерен ия	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 666,70	8 408,38	5 868,10
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 149,32	3 737,73	5 332,33
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	517,39	4 670,65	535,77
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	37 290,71	54 396,89	38 616,02
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	101 692,65	136 785,15	105 306,81
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	46 723,10	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	48 169,76	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	2 054,14	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	46 115,62	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	280,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	90,61	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	729,67	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	101 692,65	40 792,01	105 306,81
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	12 669,18	13 420,50	13 119,44
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>157 319,24</b>	<b>213 010,92</b>	<b>162 910,37</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единиц а измерен ия	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 612,84	40 509,45	3 264,56
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	7 212,49	406,27	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	758,32	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	758,32	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	11 560,12	16 584,95	11 921,01
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	458,29	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	13 106,00	17 986,46	13 453,60
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>35 249,78</b>	<b>75 945,42</b>	<b>28 639,18</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2603,11	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	4777,51	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	368,55	0,00	194,57
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	188 160,06	291 559,45	191 744,12

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «АВТОВАЗ» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ПАО «АВТОВАЗ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 291 559,45 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 5332,33 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 535,77 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 38 616,02 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 105306,81 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз. нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 13119,44 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 162910,37 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 40509,45 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 3264,56 тыс. руб.

- **Теплоэнергия.** По данным организации расходы по данной статье составят 406,27 тыс. руб. Экономическое обоснование фактических затратах за 2017 год и плановых затрат на 2019 год не представлено. В связи с вышеизложенным расходы по данной статье принять в расчет тарифов не представляется возможным.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 11921,01 тыс. руб. или 30,87% (фактическая ставка страховых взносов за 2017 год) от принятых затрат на оплату труда.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 458,29 тыс. руб. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Ввиду отсутствия фактических данных за 2017 год, расходы по данной статье не учитываются.

**- Амортизация**

По предложению организации расходы по статье должны составить 17986,46 тыс. рублей.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 13453,60 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 28639,18 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** ПАО «АВТОВАЗ» заявлены выпадающие доходы в размере 2603,11 тыс.руб. Экспертной группой рассмотрена заявка и в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки за 2017 год. Таким образом:

корректировка подконтрольных расходов составила -2792,96 тыс.руб.;

корректировка неподконтрольных расходов -2809,00 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 621,74 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 4813,74 тыс.руб.

- **Корректировка.** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 361,05 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 191744,12 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 162910,37 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 28639,18 тыс. руб.**

Так как ПАО «АВТОВАЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ПАО «АВТОВАЗ» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 18425,16 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:****2019 год – 6134,43 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4189,17 тыс. руб.

**VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «АВТОВАЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «АВТОВАЗ»

ПАО «АВТОВАЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	24754,17

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «АВТОВАЗ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ПАО «АВТОВАЗ» - ЗАО «Энергетика и связь строительства»	150718,03	17,65	0,17965
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	150718,03	17,65	0,29589
ПАО «АВТОВАЗ» - АО «Самарская сетевая компания»	150718,03	17,65	0,25148
ПАО «АВТОВАЗ» - ПАО «МРСК Волги»	150718,03	17,65	0,19950
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «Самарская электросетевая компания»	150718,03	17,65	0,23307

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------



	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «АВТОВАЗ» - ЗАО «Энергетика и связь строительства»	172616,31	21,71	0,23982
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	172616,31	21,71	0,34042
ПАО «АВТОВАЗ» - АО «Самарская сетевая компания»	172616,31	21,71	0,31229
ПАО «АВТОВАЗ» - ПАО «МРСК Волги»	172616,31	21,71	0,26749
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «Самарская электросетевая компания»	172616,31	21,71	0,26017

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «АВТОВАЗ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.3.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Территориальная сетевая организация ООО «АВК» письмом от 19.11.2018 №4195/401 обратилось в адрес министерства с просьбой отменить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «АВК» и закрыть дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «АВК» на 2019 год в связи с заключением договора купли-продажи на электросетевое имущество.

В связи с вышеизложенным экспертная группа управления регулирования электроэнергетики закрывает дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «АВК» на 2019 год и предлагает признать утратившим силу пункт 73 приложения к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила отменить долгосрочные параметры.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.4.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «Арконик СМЗ» 11.04.2018г. № 900/139 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Арконик СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 278-31-84
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="https://tsosmz.ru">https://tsosmz.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Информация о соответствии АО «Арконик СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Арконик СМЗ» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Арконик СМЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	4778,53	4778,33	4778,53
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,0266		1,0355

Расчет подконтрольных расходов				
№ п/п	Показатели	Единица	2018 утв.	2019

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 956,99	16970,5	4097,6
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	3671,8	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 956,99	13298,7	4097,6
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 129,57	37446,6	10489,6
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 282,14	1320,1	1327,7
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 282,14	1320,1	1327,7
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	141,40	145,6	146,4
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 304,93	1343,6	1351,3
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 304,93	1 343,6	1351,3
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>16 815,03</b>	<b>57226,2</b>	<b>17412,6</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	667,00	2464,2	747,3
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	667,00	2464,2	747,3
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 158,40	11645,9	3209,8
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	327,20	335,9	335,9
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 072,39	15166,6	3072,39
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 224,99</b>	<b>29612,6</b>	<b>7365,4</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2087 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	46,40	45,00	46,9
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	24 086,42	86 883,8	24 824,9

Долгосрочные параметры регулирования АО «Арконик СМЗ» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Арконик СМЗ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 86 883,8 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Арконик СМЗ» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 16815,0 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 16970,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4097,6 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 37446,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 10489,6 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 1320,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1327,7 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 145,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 146,4 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 1343,6 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1351,3 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 17412,6 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2464,2 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 747,3 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3209,8 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Налог на прибыль.** Расходы по статье экспертной группой принимаются в размере, заявленном организацией – 335,9 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 15166,6 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 3072,4 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 7365,4 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –з/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Арконик СМЗ» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 46,9 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 24824,9 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 17412,6тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 7365,4тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 46,9 тыс.руб.**

Так как АО «Арконик СМЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит 3151,59тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 2181,8тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 922,8 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 46,9 тыс.руб**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 8365,1 тыс. руб.

## **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Арконик СМЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Арконик СМЗ»:

АО «Арконик СМЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	3151,59

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Аркиник СМЗ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Организация плательщик	Организация получатель	Тариф по ставке на содержание, руб. за мегаватт*месяц	Тариф по ставке на оплату потерь, руб за мегаватт*час	одноставочный ИПГ, рублей за КВт*ч
1	2	3	4	5
АО "Аркиник СМЗ"	ЗАО "Самарская сетевая компания"	7181,87	29,48	0,04060
АО "Аркиник СМЗ"	ООО "СамараСеть"	7181,87	29,48	0,04043
АО "Аркиник СМЗ"	филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	7181,87	29,48	0,04366
АО "Аркиник СМЗ"	ОАО 'МРСК Волги'	7181,87	29,48	0,04058

С 01.07.2019

Организация плательщик	Организация получатель	Тариф по ставке на содержание, руб. за мегаватт*месяц	Тариф по ставке на оплату потерь, руб за мегаватт*час	одноставочный ИПГ, рублей за КВт*ч
1	2	3	4	5
АО "Аркиник СМЗ"	ЗАО "Самарская сетевая компания"	7167,29	31,76	0,04380
АО "Аркиник СМЗ"	ООО "СамараСеть"	7167,29	31,76	0,04291
АО "Аркиник СМЗ"	филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	7167,29	31,76	0,04603
АО "Аркиник СМЗ"	ОАО 'МРСК Волги'	7167,29	31,76	0,04366

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Аркиник СМЗ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Руководитель управления Смурьгина Т.О. отметила, что организация не присутствует на заседании коллегии, но подготовила Особое мнение, которое, в свою очередь, просит приобщить к протоколу заседания коллегии.

Председатель заседания Гаршина А.А. отметила, что подготовленное организацией Особое мнение будет приобщено к протоколу заседания коллегии и предложила установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год на уровне, предложенном экспертной группой

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:



## ВОПРОС № 2.5.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) (далее - ООО «Газпром энерго») от 26.04.2018 № 61-03-07/973 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; и ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (495) 428-42-31
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://www.gazpromenergo.gazprom.ru">www.gazpromenergo.gazprom.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром энерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественного одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара»).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Газпром энерго» на 2019 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии «монопотребителю»

№ п/п	Показатель	1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года		2019 год	
		тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт
1	Поступление в сеть	243 927,40	42,59	233 892,30	41,82	477 819,70	42,21
2	в т.ч.						
2.1.	ПАО "ФСК ЕЭС"	170 113,95	23,93	163 112,47	23,93	333 226,42	23,93
3	Потери	2 561,24	0,45	2 455,87	0,44	5 017,11	0,44
4	Полезный отпуск "монопотребителю"	241 366,16	42,14	231 436,43	41,39	472 802,59	41,76

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	инфляция	%	3,70%	-	4,60%
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	1,00%
	количество активов	у.е.	1874,3	2182,0	2182,0
	индекс изменения количества активов	%	31,37%	-	16,42%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
	итого коэффициент индексации		1,268	-	1,163

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	6 800,22	11 911,18	7 908,86
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 559,15	6 345,18	5 302,43
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 241,07	5 566,00	2 606,43
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	15 193,83	26 870,00	17 670,88
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 737,89	38 792,50	17 140,61
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	6 860,87	19 104,00	7 979,40
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 369,03	5 302,83	3 918,28
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	637,36	864,15	741,27
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	126,54	272,40	147,17
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 443,06	1 809,00	1 678,33
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	498,44	1 306,38	579,70
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	663,63	1 050,91	771,82
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 350,09	2 011,05	1 570,19
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	158,45	209,61	184,28
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	68,08	90,06	79,18
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	379,88	519,34	441,82
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 551,49	11 555,61	2 967,46
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 561,26	3 056,77	2 978,82
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	2 561,26	3 056,77	2 978,82
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>39 293,19</b>	<b>80 630,45</b>	<b>45 699,17</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	66 999,05	68 565,78	77 640,28
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	963,75	999,41	977,82
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	19 657,62	25 091,99	22 064,84
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		18 921,6	0,0	21 150,1
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	58,6	198,1	16,4
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	7,0		0,0
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	51,6	198,1	16,4

2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	4 558,1	8 061,0	5 122,9
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	990,4	3 962,6	3942,10
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 339,3	1 924,6	1 917,3
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>94 566,9</b>	<b>108 803,4</b>	<b>111 681,6</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	экономия средств	тыс.руб.	5 779,43	0,00	0,00
5	корректировка	тыс.руб.	1409,84	0,00	1965,6
6	оптимизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>129 490,5</b>	<b>189 433,9</b>	<b>159 346,4</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Газпром энерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Газпром энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 189 433,9 тыс.руб.

В расчет тарифов условные единицы - 2181,96.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Газпром энерго» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:  
величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 39 293,19 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2011) – 104,6 %;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2019 год – 16,42%

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации подконтрольных расходов составил 1,163.

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11911,18 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации подконтрольных расходов – 7908,86 тыс. руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 26 870,00 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 17 670,88 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 38 792,50 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 17 140,61 тыс. руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 056,77 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2 978,82 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 45 699,17 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2019 году должны составить 68 565,78 тыс.руб.

ООО «Газпром энерго» заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ПАО «ФСК ЕЭС» от от 25.12.2012 № 828/П.

Анализ плановых и фактических расходов по данной статье за 2017 год представлен в таблице.

Показатель	Утверждено министерством по методу экономически обоснованных расходов на 2017 год			Факт 2017 года		
	Всего	1 пг 2017	2 пг 2017	Всего	1 пг 2017	2 пг 2017
1	2	3	4	5	6	7
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:	59 570,68	28 797,38	30 773,30	64 568,60	31 703,21	32 865,40
Плата за содержание	47945,69	23331,24	24614,46	47 945,59	23 331,24	24 614,35
Мощность, МВт	25	25	25	25	25	25
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	-	155 541,58	164 096,37	-	155 541,58	164 095,64
Стоимость потерь в сетях ФСК	11624,99	5 466,14	6 158,85	16 623,02	8 371,97	8 251,05
Объем, млн.кВтч	8,073	3,80	4,28	10,595	5,763	4,832
Ставка на потери, коп./кВтч	-	144	144	-	145,26	170,76

**Расчет расходов на долгосрочный период** выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2019 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- проект приказа ФАС России об утверждении ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 77 640,28 тыс. руб.

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественного одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара - 87,7%).

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2019 году составят 77 640,28 тыс.руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 74 828,23 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 2 812,05 тыс.руб.

- **Тепловая энергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 999,41 тыс. руб.

В обоснование фактических расходов за 2017 год организацией представлены договоры с ООО «Газпром трансгаз Самара» от 01.01.2010 № 03/ТЭ, от 01.01.2010 № 04/ТЭ и от 01.01.2010 № 08/ТЭ, счета-фактуры, форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»).

Расчет плановых значений выполнен экспертной группой министерства исходя из фактических объемов, сложившихся по итогам 2017 года и тарифов, установленных министерством на 2019 год.

Величина экономически обоснованных расходов на тепловую энергию по расчету экспертной группы составляет 977,82 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 25 091,99 тыс. руб. С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 22 064,84 тыс. руб., том числе в части электросетевого оборудования – 21 150,10 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 198,1 тыс.руб. С учетом анализа фактически понесенных затрат по данной статье за 2017 год (форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»; оборотно-сальдовая ведомость; налоговые декларации) экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы в сумме 16,37 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3962,60 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой министерства проанализированы следующие документы, предоставленные ООО «Газпром энерго», в обоснование фактических расходов по данной статье:

- пояснительная записка по уплате налога на прибыль ООО «Газпром энерго» за 2017 год (с приложением дополнительной информации);

- платежные поручения по уплате налога на прибыль;

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2017г.

#### Распределение налога на прибыль за 2017 год

Показатели	Ед.изм.	2017 год
ВСЕГО налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи (таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585)	тыс. руб.	3942
в том числе, по данным раздельного учёта по видам деятельности		
услуги по транспортировке электрической энергии	тыс руб.	3942
технологическое присоединение	тыс руб.	0
прочие вид деятельности	тыс руб.	-

Учитывая требования действующего законодательства экспертная группа министерства предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2019 год в размере 3962,60 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** по заявке ООО «Газпром энерго» составили 8 061 тыс. руб.

Фактические расходы за 2017 г. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы составили:

Статья, затрат	факт
	2017 год
1	2
Расходы на оплату труда	19 207,20
Страховые взносы во внебюджетные фонды	5 568,26
<i>процент отчислений</i>	<i>28,99</i>

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов - 28,99%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2019 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = 17 670,88 \* 28,99% = 5 122,87 тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2019 год составляет 5 122,87 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 924,60 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2019 год составляет 1917,33 тыс.руб.

- **Корректировка.**

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК_i}$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Газпром энерго» коэффициент  $K_{НК_i}$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 1965,6 тыс. руб.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Газпром энерго», принимаемая в расчет тарифов на 2019 год составит 159 346,40 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 146 969,36 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 12 377,03 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 13 853,66 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 12 008,23 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 1845,43 тыс.руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Газпром энерго»:

ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	12 377,03

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. Согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «монопотребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии «моносети» по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

При этом расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывал следующее: оплата услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, передающим электрическую энергию в сеть ООО «Газпром энерго», осуществляется «монопотребителем» за объем поступления электрической энергии в «моносеть».

Необходимо отметить, что ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) оказывает услуги по передаче электрической энергии не только ООО «Газпром Трансгаз Самара», но и прочим потребителям Самарской области.

Относительно оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, не относящимся к категории «монопотребитель», гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.



5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"- АО "ОРЭС-Тольятти"	519432,26	69,52	0,74852
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"- ПАО «МРСК Волги»	519432,26	69,52	0,85669
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"- ООО «ТЭС»	519432,26	69,52	0,77843
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	519432,26	69,52	0,92504
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - АО "Самарская сетевая компания"	519432,26	69,52	1,02856
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	519432,26	69,52	0,74852

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"- АО "ОРЭС-Тольятти"	602387,24	76,02	0,86345
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"- ПАО «МРСК Волги»	602387,24	76,02	0,98980
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"- ООО «ТЭС»	602387,24	76,02	0,89814
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	602387,24	76,02	1,17146
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - АО "Самарская сетевая компания"	602387,24	76,02	1,18822
Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" – ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	602387,24	76,02	0,86345

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), которые оплачиваются монопотребителем ООО «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	293 921,45	292 561,41
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	28,32	22,35
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт*ч	0,336	0,336

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	146 969,36

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Газпром энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить НВВ, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.6.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Долина-Центр-С» от 26.04.2018 № 88 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и	Отсутствует

	оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 270-47-16
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.dolina-centr-c.ru/">www.dolina-centr-c.ru/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное, ООО «Долина-Центр-С» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Долина-Центр-С» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

## VII. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	2,00%	2,00%
количество активов	у.е.	119,11	196,59	171,30
индекс изменения количества активов	%	0,00%	39,41%	43,82%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0163	1,320	1,3619

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица	2018 утв.	2019
------	------------	---------	-----------	------

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	225,83	298,20	307,57
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	68,21	90,07	92,90
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	157,62	208,13	214,67
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 391,88	4 341,60	1 895,67
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	177,31	234,13	241,49
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	85,13	112,41	115,94
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12,50	16,51	17,02
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4,53	5,98	6,17
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	68,10	89,92	92,75
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	55,67	73,51	75,82
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	12,01	15,86	16,36
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	22,90	30,24	31,19
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	1,60	2,11	2,18
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	498,77	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 795,02</b>	<b>5 372,70</b>	<b>2 444,72</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 322,69	5 219,83	1 468,60
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	1 322,69	4 779,66	1 309,10
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	817,38	917,87	812,98
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	117,50	117,50	117,50
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	695,48	795,97	695,48
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4,40	4,40	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	420,35	1 311,16	572,49
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	85,00	85,00	85,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 008,04	3 194,21	2 620,19

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 653,46</b>	<b>10 728,07</b>	<b>5 559,26</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	16 019,76	11 892,08	0,00
2	Корректировка (Методические указания № 98-э)	тыс.руб.	0,00	0,00	3 880,30
3	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	-1 634,92
4	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>22 468,24</b>	<b>27 992,85</b>	<b>10 249,36</b>

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Долина-Центр-С» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

По расчету ООО «Долина-Центр-С» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 27 992,85 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В результате анализа представленных материалов, в связи с недостаточным обоснованием увеличения количества активов экспертная группа принимает в расчет значение данного показателя в размере 171,30.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Долина-Центр-С» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 1 795,02 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 2%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 43,82%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,3619.

## Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 92,90 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 21,67 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Затраты на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 895,67 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 115,94 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на командировки и представительские расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 75,82 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на подготовку кадров.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 16,36 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 31,19 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на страхование.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2,18 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2019 год составят 2 444,72 тыс. руб.

## Неподконтрольные расходы.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «Долина-Центр-С» расходы по данной статье должны составить 5 219,83 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье в размере 1 468,60 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 917,87 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает расходы по данной статье затрат в размере 812,98 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 572,49 тыс.руб. или 30,2 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету ООО «Долина-Центр-С» расходы по данной статье должны составить 85,0 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне предложенном организацией в размере 85,0 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 194,21 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 2 620,19 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 5 559,26 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации выпадающие доходы составляют 11 892,08 тыс.руб., в т.ч.:

- недополученный доход по виду деятельности (услуги по передаче электроэнергии, выручка по котловому тарифу) – в размере 4 552, 211 тыс. руб;
- «работы и услуги производственного характера» (договора подряда за 2016-2017 гг.) – в размере 3 902,53 тыс. руб.;
- оплата в адрес ПАО «МРСК Волги» процентов за пользование чужими денежными средствами за период с 01.03.2015 по 27.10.2015 (определение суда от 24.10.2017) – в размере 1 689,65 тыс. руб.;
- оплата государственной пошлины (определение суда от 24.10.2017) – 111,55 тыс. руб.
- величина недополученного за 2018 год дохода от замены смежной сетевой организации, для которой не был установлен тариф – в размере 1 636,14 тыс.руб.

Недополученный доход по виду деятельности учтен экспертной группой при расчете корректировки НВВ по методическим указаниям 98-э.

В результате анализа представленных документов и статистической информации расходы организации по «статье работы и услуги производственного характера» признаются экономически необоснованными.

Возмещение расходов по оплате государственной пошлины, по процентам за пользование чужими денежными средствами и недополученного за текущий год дохода не предусмотрено действующим законодательством в области регулирования цен (тарифов).

Необходимо отметить, что расчет выпадающих доходов ООО «Долина-Центр-С» представлен не в соответствии с Методическими указаниями 98-э.

Таким образом, экспертная группа расходы по данной статье в расчет тарифов не принимает.

**- *Корректировка НВВ (Методические указания № 98-э)***

В соответствии с требованиями постановления № 1178 и Методических указаний № 98-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования. Таким образом, величина корректировки НВВ за 2017 год составила 3 880,30 тыс.руб., в том числе:

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности – в размере 4 782,31 тыс. руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - в размере (-689,89) тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – в размере (-212,12) тыс.руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа считает возможным учесть данную сумму по корректировке НВВ на 2019 год.

- *Корректировка НВВ (надежность и качество)*. Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Так как ООО «Долина-Центр-С» не представила отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям, коэффициент признается понижающим и устанавливается равным (-3%).

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год принимается в размере (-1 634,92) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировок необходимой валовой выручки составят 10 249,36 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*  
2019 год – 2 444,72 тыс. руб.

*неподконтрольные расходы:*  
2019 год – 5 559,26 тыс. руб.

*корректировка НВВ (Методические указания № 98-э) – 3 880,30 тыс.руб.*

*корректировка НВВ (качество и надежность) – (-1 634,92) тыс.руб.*

Так как ООО «Долина-Центр-С» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Долина-Центр-С» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит 9 149,61 тыс. руб.

*подконтрольные расходы:*  
2019 год – 2 108,82 тыс. руб.

*неподконтрольные расходы:*  
2019 год – 4 795,42 тыс. руб.

*корректировка НВВ (Методические указания № 98-э) – 3 880,30 тыс.руб.*

*корректировка НВВ (качество и надежность) – (-1 634,92) тыс.руб.*

Согласно служебной записке управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Долина-Центр-С» не соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 (выполнена не по установленной форме, отсутствует



пояснительная записка) и не может быть учтена экспертной группой при тарифном регулировании на 2019 год.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 745,8 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Долина-Центр-С» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Долина-Центр-С»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	9 149,61

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Долина-Центр-С» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «Долина-Центр-С» - ПАО «МРСК Волги»	339692,98	116,93	0,61565
ООО «Долина-Центр-С» - ООО «Энерго-Центр»	339692,98	116,93	0,69926

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Долина-Центр-С» - ПАО «МРСК Волги»	436141,20	97,05	0,73832
ООО «Долина-Центр-С» - ООО «Энерго-Центр»	436141,20	97,05	0,84472

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Долина-Центр-С» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.  
«ПРОТИВ»:  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.7.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ЖЭУ 110«А»» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Информация о соответствии ООО «ЖЭУ 110 «А»» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

В результате проведения анализа правоустанавливающих документов экспертная группа считает необходимым отметить, что по договору о передаче имущества в пользование от 01.11.2013 № 1/11, заключенному между ООО «ЖЭУ 110 «А»» и ООО «Строительная компания Самаражилинвест» право на владение (распоряжение) передаваемым имуществом у передающей стороны не подтверждено.

Таким образом, законные основания владения в отношении объектов, используемых ООО «ЖЭУ 110 «А»» для осуществления регулируемой деятельности по договору от 01.11.2013 № 1/11 отсутствуют.

Исключение имущества по договору от 01.11.2013 № 1/11 из перечня объектов электросетевого хозяйства, заявленного к регулированию на 2019 год приводит к следующему: организация ООО «ЖЭУ 110 «А»» не соответствует критериям отнесения к территориальным

сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», и, как следствие, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год для ООО «ЖЭУ 110 «А»» установлению (пересмотру) не подлежат.

В связи с вышеизложенным экспертная группа закрывает дело по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЖЭУ 110 «А»» на 2019 год и предлагает признать утратившим силу пункт 58 приложения к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила отменить долгосрочные параметры.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.8.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» от 30.03.2018 № 382/347-15 и обосновывающим материалам

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 929-26-66 8 (846) 929-21-37
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.paozit.ru

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» составит 6,55%.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	4,00	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
количество активов	у.е.	1 224,55	1224,55	1224,55
индекс изменения количества активов	%	0,00	-0,04	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	1,0293	1,0355

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	645,64	664,79	668,61
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	228,34	235,12	236,48
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	417,31	429,67	432,13
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 340,93	5 499,04	5 530,71
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	943,58	971,51	977,11
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	136,81	140,90	141,70
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	18,93	19,49	19,60
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	31,71	32,61	32,84
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	38,64	39,78	40,01
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	47,51	48,98	49,24
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	12,01	12,38	12,43
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	12,71	13,09	13,16
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	26,51	27,34	27,49
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,69	0,71	0,71
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	754,76	777,10	781,58
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	105,00	108,11	108,73
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	105,00	108,11	108,73
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 035,22</b>	<b>7 243,43</b>	<b>7 285,24</b>

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	211,54	220,81	175,66
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	87,03	89,61	89,61
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	124,48	128,16	83,01
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,03	3,04	3,04
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 654,63	1 703,60	1 736,66
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	27,03	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	753,51	753,51	463,75
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 619,68</b>	<b>2 704,95</b>	<b>2 376,07</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2 193,83	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	104,08	103,10	103,10
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	1 447,49

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 758,97	12 245,33	11 211,90

### **VIII. Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 12 245,33 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 7 035,21 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по статье составят 664,79 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 668,63 тыс. рублей исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова», должны составить 5499,04 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 5530,77 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 971,51 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 977,11 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 108,11 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 108,73 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 7 285,24 тыс. рублей.

### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 220,81 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять указанные расходы в размере 175,66 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 736,66 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» расходы по данной статье должны составить 27,03 тыс. рублей.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности, представленной ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» за 2017 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение. С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

**Амортизация.** По предложению организации расходы по статье должны составить 753,51 тыс. рублей.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 463,75 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 2 376,07 тыс. рублей.

**Выпадающие доходы.** По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 2 193,83 тыс. рублей.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы, вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Расчет данных выпадающих доходов произведен в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и отнесен в статью корректировки.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент  $KHK_i$  для ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 103,10 тыс. рублей.

- **Корректировка.** Принята экспертной группой в размере 1 447,49 тыс.руб. Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 11 211,90 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

2019 год – 7 285,24 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**

2019 год – 2 376,07 тыс. руб.

**корректировка НВВ – 1 550,59 тыс. руб.**

Так как ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составят 9 855,45 тыс. рублей.

**подконтрольные расходы:**

2019 год – 6 262,39 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**

2019 год – 2 042,47 тыс. руб.

**корректировка НВВ – 1 550,59 тыс. руб.**



В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 13 170,25 тыс. рублей.

#### IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»:

ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	9 855,45

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенную НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.9.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Завод приборных подшипников» от 26.04.2018 № 304-1/34-18 и обосновывающим материалам

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия

ООО «Завод приборных подшипников» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 775 21 05
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.mbf-samara.ru">www.mbf-samara.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Завод приборных подшипников» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Завод приборных подшипников» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической

энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Завод приборных подшипников» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

##### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	-	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	745,84	745,84	745,84
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	-	1,0355

##### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 763,8	10367,	1826,
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 026,3	2881,	1062,
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	737,4	7485,	763,
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 701,8	12690,0	1762,
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	401,6	2912,	415,
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,	0,0
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	64,9	150,	67,
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,	0,

1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	64,9	150,	67,
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	53,1	72,	55,
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	36,1	135,	37,
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	247,3	2553,	256,
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,	0,
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 867,3</b>	<b>25970,</b>	<b>4004,</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	124,0	135,	135,
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	54,7	62,	62,
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	58,1	61,	61,
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	11,2	11,	11,
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	537,7	4145,	558,
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	41,	0,
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	375,	0,
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	229,8	1383,	229,
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	1877,	0,
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>891,6</b>	<b>7958,</b>	<b>739,1</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	2061,	0,0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	50,0	0,	42,
5	Корректировка НВВ (Методика № 98)	тыс.руб.	0,0	0,	-385,
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,0	0,	0,

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица	2017 утв.	2018
-------	------------	---------	-----------	------

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 808,9	35 990,	3600,4

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Завод приборных подшипников» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Завод приборных подшипников» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 35990,3 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Завод приборных подшипников» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 3767,0 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

- **Материальные затраты.** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 10367,7тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1826,5 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 12690,5тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1762,3 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 2912,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 415,9тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 4004,8тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 135,4тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой согласно предложению организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 558,7 тыс. руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Завод приборных подшипников» за 2017 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1383,3 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 229,9 тыс. руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 924,0 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2061,3 тыс. руб.

В связи с тем, что организацией не представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки, выполненный в соответствии с Методикой № 98-Э, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Завод приборных подшипников» коэффициент **КНК<sub>i</sub>** признается повышающим и устанавливается равным (1,5%), т.е. плановое значение «Достигнуто с наилучшим результатом».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 42,5 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования. Таким образом, величина корректировки НВВ за 2017 год составила (-770,0) тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа полагает, указанную сумму распределить на два периода регулирования и при расчете тарифов на 2019 год скорректировать НВВ на сумму в размере (-385) тыс. руб. и оставшуюся сумму в последующий период регулирования.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4586,2 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 4004,8 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 924,0 тыс. руб.**

**корректировки НВВ – (- 342,5) тыс. руб.**

Так как ООО «Завод приборных подшипников» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит ООО «Завод приборных подшипников» 3600,48 тыс.руб.

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 3203,82 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 739,16 тыс. руб.*

*корректировки НВВ – (- 342,5) тыс.руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4624,0 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Завод приборных подшипников» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Завод приборных подшипников»

ООО «Завод приборных подшипников»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	3600,48

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Завод приборных подшипников» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Завод приборных подшипников» - ОАО 'МРСК Волги'	198858,98	407,30	0,71965
ООО «Завод приборных подшипников»- ООО "Энерго"	198858,98	407,30	0,76370

ООО "Завод приборных подшипников" - ЗАО "Самарская сетевая компания"	198858,98	407,30	0,70226
ООО "Завод приборных подшипников" - филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	198858,98	407,30	0,70167

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Завод приборных подшипников" - ОАО "МРСК Волги"	220890,65	461,08	0,81214
ООО "Завод приборных подшипников" - ООО "Энерго"	220890,65	461,08	0,86986
ООО "Завод приборных подшипников" - ЗАО "Самарская сетевая компания"	220890,65	461,08	0,81660
ООО "Завод приборных подшипников" - филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	220890,65	461,08	1,02423

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Завод приборных подшипников» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенную НВВ. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О..

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.10.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Засамарская сетевая компания» от 19.04.2018 № 57 и обосновывающим материалам

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой	Соответствует



	деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	CH2 NH
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-2225090
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.energonetwork-samara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Засамарская сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Засамарская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
		Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	426,25	485,79	485,79
индекс изменения количества активов	%	5,98%		13,97%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,073		1,144

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 451,20	1 820,00	1 660,21
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	550,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 451,20	1 820,00	1 660,21
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	707,07	4 800,00	808,90
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 438,99	4 634,00	1 646,24
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	200,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	233,73	880,00	267,39
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	55,75	70,00	63,78
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	177,98	600,00	203,61
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	400,00	0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	4,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	300,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5,44	80,00	6,23
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	300,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	138,41	350,00	158,35
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 061,41	1 450,00	1 214,28
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00		0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	118,41	1 210,00	135,46
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		1 060,00	
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	118,41	150,00	135,46
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 715,67</b>	<b>12 464,00</b>	<b>4 250,82</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	624,50	4 000,0	664,22
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	11 123,30	18 133,10	12 762,94
2.3.1	в том числе электросетевое		10 546,10		12 398,14
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,50		3,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.			
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,50	90,00	3,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.		120,00	
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды.	тыс.руб.	216,36	1 468,80	247,53
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		500,00	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	4,00	400,00	
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 358,15	1 378,00	1 378,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			

	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	13 326,81	26 089,50	15055,69
--	--	----------	-----------	-----------	----------

<b>Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		4081,5	
4.	Корректировка				180,54

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
5.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17 042,48	42 635,40	19487,05

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Засамарская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Засамарская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 42635,4 тыс.руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1820,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1660,21 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4800,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 808,9 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4634,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1646,24 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1210,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 135,46 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2018 год с учетом корректировки составят 4250,82 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг АО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4000 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в размере 664,22 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18133,1 тыс. руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на

аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 12762,94 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 400,0 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 0,5 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 247,53 тыс. руб. или 30,6 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 90,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 3,0 тыс. руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1378,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере на уровне, заявленной организацией.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 15055,69 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы и корректировка.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4081,5 тыс. руб. Экспертной группой произведен анализ технико-экономических показателей организации за предыдущие периоды регулирования, а также расчет корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и №254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». В результате расчетов величина корректировки принята экспертной группой в размере 180,54 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 19487,05 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019год – 4250,82 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год –15055,69 тыс. руб.**

**Корректировка – 180,54 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1050,85 тыс. руб.

## VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Засамарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Засамарская сетевая компания»:

ООО «Засамарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
------------------------------------	-----	---

	2019	19487,05
--	------	----------

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Засамарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО «Засамарская сетевая компания»- АО «Самарская сетевая компания»	634422,97	287,33	1,15641
ООО «Засамарская сетевая компания»- ПАО «МРСК Волги»	634422,97	287,33	1,22694
ООО «Засамарская сетевая компания»- ООО «СамараСеть»	634422,97	287,33	1,13564

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО «Засамарская сетевая компания»- АО «Самарская сетевая компания»	734115,55	313,62	1,31925
ООО «Засамарская сетевая компания»- ПАО «МРСК Волги»	734115,55	313,62	1,41449
ООО «Засамарская сетевая компания»- ООО «СамараСеть»	734115,55	313,62	1,33826

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Засамарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.11.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ПАО «Кузнецов» от 30.05.2018 № 9628 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ПАО «Кузнецов» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельцев объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 227-33-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.kuznetsov-motors.ru">www.kuznetsov-motors.ru</a>

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Кузнецов» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Кузнецов» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Кузнецов» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	-	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	4 642,52	4 642,52	4 642,52
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	-	1,0355

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертно группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	13 945,94	17112,1	14441,6
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 129,20	1318,9	1169,3
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	12 816,74	15793,3	13272,2
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 052,17	58502,5	9373,9
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	9 877,08	10936,9	10228,1
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	4 507,48	4920,8	4667,7
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 932,98	4384,6	4072,7
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	108,11	118,0	112,0
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	1 708,44	1865,1	1769,2
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	145,64	159,0	150,8
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	165,75	193,6	171,6
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	778,62	850,0	806,3
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	1 026,42	1198,9	1062,9
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	280,69	306,4	290,7
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	160,78	175,5	166,5
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	35,24	41,2	36,5
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	164,90	180,0	170,8
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	795,01	928,5	823,3
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	4 427,53	4833,5	4584,9
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 311,62	25384,6	2393,8
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	16734,9	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	1564,6	0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	2 311,62	7085,1	2393,8
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>39 614,34</b>	<b>116769,6</b>	<b>41022,2</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертно группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	5634,3	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	146,7	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	569,50	1843,6	543,1
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	537,80	1783,1	513,4
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	31,70	60,4	29,7



2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 715,65	18545,3	2971,5
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	433,80	5235,6	433,8
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	16671,8	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 718,95</b>	<b>48077,3</b>	<b>3 948,4</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2631,6	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	82,80	0,0	72,8
5	Корректировка НВВ (Методика № 98-э), структура ПО	тыс.руб.	0,00	0,0	949,6
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>43 416,09</b>	<b>167478,5</b>	<b>45 993,0</b>

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Кузнецов» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Кузнецов» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 167478,5 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ПАО «Кузнецов» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 39614,3 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

- **Материальные затраты.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 17112,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 14441,6 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 58502,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9373,9 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 10936,9 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 10228,1 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хоз. нужды.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 4833,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4584,9 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 25384,6 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2393,8 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 41022,2 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по статье составляют 5634,3 тыс.руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что организацией не представлен расчет с экономическим обоснованием расходов по статье (представлена пояснительная записка). Отсутствует информации по объему покупной тепловой энергии с указанием динамики цен за 2 предшествующего года. Кроме того распределение затрат по статье, указанные в пояснительной записки организации, не соответствуют требованиям учетной политики, утвержденной на ПАО «КУЗНЕЦОВ». В соответствии с постановлением № 1178 и позицией ФАС России в качестве обоснования по статье «Тепловая энергия» должны быть представлены: копия договора на покупку тепловой энергии; акты приема-передачи и платежные поручения за предшествующий и текущий периоды регулирования, оборотно-сальдовые ведомости. Однако, ПАО «КУЗНЕЦОВ», указанные обосновывающие материалы не представило. Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье экспертной группой в расчет тарифов на 2019 год не принимаются, в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету ПАО «КУЗНЕЦОВ» расходы по данной статье должны составить 146,7 тыс. руб. В связи с отсутствием расчета и обосновывающих материалов экспертная группа затраты по статье не принимает.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1843,6 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой по утвержденному на 2017 год в размере 543,1 тыс.руб..

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2971,5 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5235,6 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 433,8 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 16671,8 тыс.руб. В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации

законодательства Российской Федерации об энергосбережении. В связи с тем, что организацией не представлена, утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, экспертная группа заявленные расходы в расчет тарифов не принимает.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 3984,4руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2631,6 тыс.руб.

В связи с тем, что организацией не представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки, выполненный в соответствии с Методикой № 98-Э, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ПАО «Кузнецов» коэффициент **КНК<sub>i</sub>** признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 72,8тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования. Таким образом, величина корректировки НВВ в части корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год составила 949,6 тыс.руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа считает возможным учесть данную сумму по корректировке НВВ на 2019 год

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировок необходимой валовой выручки составят 45993,0тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 41022,2тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 3948,4тыс. руб.**

**корректировки НВВ –1022,4тыс.руб.**

Так как ПАО «Кузнецов» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит ПАО «Кузнецов» 25203,12тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 22057,6 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 2123,1тыс. руб.**

**корректировки НВВ –1022,4тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4304,2 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кузнецов» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Кузнецов»:

ПАО «Кузнецов»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Кузнецов» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### **Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.12.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее - ОАО «РЖД») от 23.04.2018 № ИСХ-2112/КБШ НТЭ и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия

ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. (495) 995-92-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://www.rzd.ru(transenergo.rzd.ru)">www.rzd.ru(transenergo.rzd.ru)</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «РЖД» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении

которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ОАО «РЖД»- 18817,21 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	18817	18817	18817
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	1,0296	1,0355

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	10 405,58	10 713,69	10 775,39
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 263,0	3 359,61	3 378,93
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 142,6	7 354,08	7 396,46
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	71 250,5	73 360,07	73 782,73
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	13 456,23	13 854,64	13 934,46
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 965,8	4 083,22	4 106,74
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 484,46	1 528,41	1 537,22
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	555,2	571,64	574,96
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	794,8	818,33	823,01
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0		0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0		0,00

1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0		0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	134,5	138,48	139,25
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	507,5	522,53	525,51
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	310,9	320,11	321,97
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	406,4	418,43	420,88
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	513,9	529,12	532,21
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6 267,2	6 452,76	6 489,94
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		9 075,9	9 344,62	9 398,41
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	42,4	43,68	43,93
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	42,42	43,68	43,93
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>104 230,56</b>	<b>107 316,70</b>	<b>107 934,92</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	7 061,35	7 134,24	7 295,50
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	15 547,67	16 286,06	16 286,06
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	15 398,05	15 877,46	15 877,46
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	149,62	408,60	408,60
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	21 375,14	22 008,02	19 507,06
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	7 654,79	1 239,64	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	3 331,68	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	109 696,72	113 294,88	113 294,88
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>161 335,67</b>	<b>163 294,52</b>	<b>156 383,50</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	18297,76	5155,60
4	Резерв по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	5541,67	0,00
5	излишне полученные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	корректировка по качеству и надежности	тыс.руб.	0,00	0,00	2380,40
7	корректировки по МУ 98-э	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица	2018 утв.	2019
-------	------------	---------	-----------	------

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	265 566,23	294 450,65	272 114,62

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «РЖД» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «РЖД» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 294 460,65 тыс.руб.

### Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2018 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 104 230,56 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

- **Материальные затраты.** По данным ОАО «РЖД» расходы по статье составляют 10713,69 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 10 775,39.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ОАО «РЖД» расходы по статье составляют 73 360,07 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 73 782,73тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ОАО «РЖД» расходы по статье составляют 13854,64 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13 934,46 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ОАО «РЖД» расходы по статье составляют 43,68 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 43,93тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 107 934,92 тыс. руб.

### Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 7134,24 тыс.руб.

### Анализ фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год:

Показатель	Утверждено министерством по	Факт 2017 года
------------	-----------------------------	----------------



1	методу экономически обоснованных расходов на 2017 год			Всего	1 кв 2017	2 кв 2017
	Всего	1 кв 2017	2 кв 2017			
2	3	4	5	6	7	
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:	6 956,03	3 386,38	3 569,65	7 206,89	3 414,78	3 792,11
Плата за содержание	5613,48	2731,62	2881,86	5 613,47	2 731,62	2 881,85
Мощность, МВт	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	-	155 541,58	164 096,37	-	155 541,58	164 095,64
Стоимость потерь в сетях ФСК	1342,55	654,76	687,79	1 593,42	683,16	910,26
Объем, млн.кВтч	0,932	0,455	0,478	1,003	0,465	0,538
Ставка на потери, коп./кВтч	-	144	144	-	146,95	169,08

Расчет расходов на долгосрочный период выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2019 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- проект приказа ФАС России об утверждении ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье (по регулируемому виду деятельности) в сумме 7 295,50 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** по расчету организации составили 22 008,02 тыс. руб.

Фактические расходы за 2017 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2017 год
1	2
Расходы на оплату труда	141 049,40
Страховые взносы во внебюджетные фонды	37 291,37
<i>процент отчислений</i>	26,44

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 26,44%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2019 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = 73 782,73 \* 26,44% = 19 507,06 тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2019 год составляет 19 507,06 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 16 286,06 тыс.руб.

**Расходы по статье «Налог на имущество» по заявке ОАО «РЖД» составили 15 877,46 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов организацией представлены:

- налоговые декларации;
- формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2017 г. и 9 мес 2018 года.

Статья затрат	Ед.изм.	Факт 2016 год*	Факт 2017 год*	Предложение организации на 2019 год	Расчет министерства 2019 год
1	2	3	4	5	6
Налог на имущество	Тыс руб.	15 398,05	15 938,82	15 877,46	15 877,46

• информация по данным формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования».

С учетом анализа представленных организацией обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 16 286,06 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество - 15 877,46 тыс.руб.;
- прочие налоги сборы – 408,60 тыс.руб.
- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 113 294,88 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, в том числе расчетов, выполненных в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (в максимальных сроках полезного использования) величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2019 год составляет 113 294,88 тыс.руб.

Приказом министерства от 19.12.2018 № 952 утверждена инвестиционная программа Куйбышевской дирекции по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго на 2019 год. Источник финансирования - амортизация, учтенная в ценах (тарифах) - 68,156 тыс.руб.

**-Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 239,64 тыс. руб.

Данные затраты – расходы по агентскому договору от 28.02.2018 № 2803955 с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ». Предметом данного договора (п.1.1.) является осуществление юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению.

Целесообразность и обоснование по включению затрат в соответствии с данным договором в расчет тарифов организацией не доказана. Учитывая необходимость соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, прочие не неподконтрольные расходы в расчет тарифов экспертная группа не принимает.

**- Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования.** По расчету организации плановые выпадающие доходы по данной статье составили 3331,68 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее. Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, плановые выпадающие доходы ОАО «РЖД» от осуществления льготного технологического присоединения в расчет тарифов не принимаются.

**- Резерв по сомнительным долгам.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 541,67 тыс.руб.

Учитывая позицию ФАС России по учету расходов на формирование резервов по сомнительным долгам в составе НВВ сетевых организаций, экспертная группа в расчет тарифов данных расходы не принимает.

**- Выпадающие доходы.** По расчету организации выпадающие доходы составляют 18297,76 тыс.руб., в том числе:

- накладные расходы дороги – 4704,05 тыс.руб.;
- расходы на сертификацию и инспекционный контроль – 2331,75 тыс.руб.;
- выпадающие доходы (за исключением льготного ТП) – 2 556,04 тыс.руб.;
- фактические выпадающие от льготного ТП – 4 171,07 тыс.руб.;
- по капитальному ремонту – 4 534,85 тыс.руб.(2826,60 тыс.руб. – с учетом доли на передачу сторонним потребителям)

**- выпадающие доходы (за исключением льготного ТП)**

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

**- расходы на сертификацию и инспекционный контроль.**

В соответствии с решением Верховного суда Российской Федерации (Постановление от 13 мая 2016 года № 305-АД15-19783) «Тот факт, что объектом сертификации является электрическая энергия в распределительных сетях, не свидетельствует о том, что сетевая организация является субъектом, на которого законодательством возложена обязанность по подтверждению соответствия продукции требованиями технических регламентов». Кроме того, согласно решению Арбитражного суда г.Москвы от 24.04.2015 по делу № А40-191207/17 «суд соглашается с доводами заявителя о том, что однократное (либо с определенной периодичностью по обращениям заявителей) получение сертификата качества электрической энергии сетевой организацией (или другим субъектом электроэнергетики) не является гарантией обеспечения надежного и качественного электроснабжения конечных потребителей электрической энергии, так как процесс передачи электрической энергии является непрерывным и подверженным возможным нарушениям вне зависимости от наличия (отсутствия) сертификата».

**- накладные расходы дороги.** Целесообразность и обоснование по включению затрат в соответствии с данным договором в расчет тарифов организацией не доказана. Учитывая необходимость соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, прочие неподконтрольные расходы в расчет тарифов экспертная группа не принимает.

**- фактические выпадающие от льготного ТП**

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложением 1 к методическим указаниям.

В соответствии с представленными организацией расчетами величина фактических выпадающих доходов за 2017 год составляет 4171,07 тыс.руб.

Величина выпадающих доходов определяется как разница между суммарным размером платы за технологическое присоединение за предыдущий и расходами на выполнение организационно-технических мероприятий и мероприятий «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения на основании утвержденных министерством тарифных ставок.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы №6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2017 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения данные в размере 260,20 тыс.руб.

**- Корректировка НВВ.**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со

знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в **пункте 9**, а также расходы в соответствии с **пунктом 10** Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с **пунктом 32** Основ ценообразования» ( $V_i$ ).

Величина  $V_i$  определяется в соответствии с **формулой (3)** Методических указаний.

$$V_i = V_i^{und} + V_i^{коррIII} + V_i^{распред}, (3)$$

$V_i^{und}$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в **пункте 9** Методических указаний, а также расходы в соответствии с **пунктом 10** Методических указаний (тыс. руб.).

В соответствии с данными, отраженными в заключении,  $V_{2019} = 5155,60$  тыс.руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –з/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ОАО «РЖД» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 2380,40 тыс. руб. Данные расходы могут быть направлены организацией на компенсацию выпадающих доходов, заявленных организацией, по капитальному ремонту.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 272 114,62 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 107 934,92 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 156 383,50 тыс. руб.**

**корректировка НВВ (по регулируемому виду деятельности) – 7536,00 тыс.руб.;**

**фактические выпадающие доходы (за 2017 год) от льготного ТП – 260,20 тыс.руб.**

Так как ОАО «РЖД» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит 174 111,78 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 66 779,3 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 99 536,25 тыс. руб.**

корректировка НВВ (по регулируемому виду деятельности) – 7536,00 тыс.руб.;

фактические выпадающие доходы (за 2017 год) от льготного ТП – 260,20 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 23 800,6 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «РЖД»:

ОАО «РЖД»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	174 111,78

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО «РЖД» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт*ч
	Ставка за содержание сетей руб./МВт*мес	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч.	
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Ириновское энергетическое предприятие ОАО «РЖД» - АО «Самарская сетевая компания»	195237,69	17,47	0,47011
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - АО «Самарская сетевая компания»	5830,28	210,50	0,31325
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ПАО «МРСК Волги»	41868,98	8,62	0,07568
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «ТЭС»	41868,98	8,62	0,06614
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - АО «Самарская сетевая компания»	261709,41	52,58	0,67218
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - АО «Самарская сетевая компания»	104661,36	270,05	0,44732
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - АО «Самарская сетевая компания»	37404,34	9,06	0,07175

01.  
07.  
201  
9

подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- ПАО «МРСК Волги»			
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «ТЭС»	37404,34	9,06	0,06044

11. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «РЖД» необходимо ведение отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

На заседании Коллегии выступил представитель Куйбышевской дирекции по энергообеспечению Филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Ефимов А.А. и выразил несогласие с принятыми в расчет тарифов перетоками электрической энергии в сети ООО «Электросетьсервис», АО «Похвистневозэнерго» и ЗАО «Энергоспецстрой».

Председатель заседания Гаршина А.А. отметила, что регулирующим органом согласно требованиям действующего законодательства в расчет тарифов принимаются объемы электрической энергии, утвержденные приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП, а также с учетом анализа факта за 3 предшествующих года. Кроме того, в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» регулирующим органом по итогам 2019 года будет проведена корректировка валовой выручки Куйбышевской дирекции по энергообеспечению Филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго с учетом фактически сложившихся перетоков электрической энергии со смежными сетевыми организациями.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

## ВОПРОС № 2.13.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «Международный аэропорт «Курумоч» от 27.04.2018 № 1105-11/1493 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Международный аэропорт «Курумоч» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 966-53-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://kuf.aero/ru/partneram">http://kuf.aero/ru/partneram</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Международный аэропорт «Курумоч» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Международный аэропорт «Курумоч» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Международный аэропорт «Курумоч» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	-	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	1 453,70	1453,31	1 453,31
индекс изменения количества активов	%	-28,55	-	-0,03
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		0,8068	-	1,0353

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 079,5	551,	1117,
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 079,5	551,	1117,
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 381,3	12740,	5571,
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 759,3	32210,	3892,
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 311,4	4322,	1357,
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	21,6	563,	22,
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,0	0,	0,0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	25,	0,0
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	537,	0,0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	21,6	0,0	22,
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	10,6	197,	11,
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	45,4	75,	47,



1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	136,	0,0
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	33,7	41,	34,
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 336,5	26874,	2419,
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	88,9	2006,	92,
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	158,9	2857,	164,
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	33,6	2857,	34,
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	125,3	0,	129,
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,	0,0
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10 468,1</b>	<b>50366,</b>	<b>10838,</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	22,3	50,	37,
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	22,3	50,	37,
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 635,9	3818,	1576,
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	39,7	571,	41,
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 789,0	10370,	2789,
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 487,0</b>	<b>14810,</b>	<b>4444,</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	115,8	0,0	118,
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	15 070,9	65176,	15400,

Долгосрочные параметры регулирования АО «Международный аэропорт «Курумоч» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 65176,9тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Международный аэропорт «Курумоч» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 10468,1тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2019 год – -0,03%, определенного с учетом уменьшения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0353.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 551,9тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1117,6тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 12740,3тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 5571,5тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 32210,6тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3892,2тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 2006,1тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 92,1тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 2857,1тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 164,6тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 10838,0тыс.руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 50,7тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов и расчетов, а также фактически

понесенных расходов по статье, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне утвержденных затрат по статье на 2017 год и составили 37,5тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1576,7руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 571,4тыс. руб. Расходы по статье, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, экспертная группа считает возможным принять в размере 41,1тыс.руб..

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10370,0тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 2789,1тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с составят 4444,4тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК_i}$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» коэффициент  $K_{НК_i}$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 118,0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 15400,4 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 10838,0 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 4444,4тыс. руб.**

**корректировка НВВ –118 тыс.руб.**

Так как АО «Международный аэропорт «Курумоч» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит АО «Международный аэропорт «Курумоч» 8119,87 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 5674,8 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 2327,1тыс. руб.**

**корректировка НВВ –118,0тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3609,1 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Международный аэропорт «Курумоч» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Международный аэропорт «Курумоч»

АО «Международный аэропорт «Курумоч»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
		8119,87

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Международный аэропорт «Курумоч» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч»- ЗАО «Самарская сетевая компания»	133718,17	91,73	0,29904
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч»- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	133718,17	91,73	0,29100
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч»- ОАО «МРСК Волги»	133718,17	91,73	0,29789

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч»- ЗАО «Самарская сетевая компания»	129278,21	94,35	0,31182
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч»- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	129278,21	94,35	0,28766
ОАО «Международный аэропорт «Курумоч»- ОАО «МРСК Волги»	129278,21	94,35	0,30445

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Международный аэропорт «Курумоч» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В.(заочно), Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.14.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2018 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «ОРЭС – Тольятти» от 26.04.2018 № 1329 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «ОРЭС – Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов,	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 550-02-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://orestlt.ru/">http://orestlt.ru/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «ОРЭС – Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее - критерии) размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «ОРЭС – Тольятти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «ОРЭС – Тольятти» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

Величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования рассчитана, исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2017 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,7%		4,6%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	18116	18159	18159
индекс изменения количества активов	%	1,3%		0,24%
коэффициент эластичности затрат по росту		0,75		0,75

активов				
итого коэффициент индексации		1,037	1,065	1,037

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	76836	81799	79708
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	15744	16761	16333
15744	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	61092	65038	63375
1.1.2					
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	151453	161237	157115
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	15746	16764	16335
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	872	928	904
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	7941	8454	8238
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	987	1051	1024
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3487	3712	3617
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1240	1320	1286
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	804	856	834
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	1318	1403	1367
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	106	112	110
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	208	221	216
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	335	357	347
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3535	3763	3667
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	1503	1600	1559
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1353	1440	1403
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		1774	1889	1841
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	12759	13583	13236
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0	0	0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	12737	13560	13213
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	22	23	23
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	258569	275273	268234

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	2549	2549	1549
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	47441	51448	41341
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		28904	31195	27265
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	8095	10172	10172
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	2	2	2
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	7674	9724	9724
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	419	446	446
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	46042	49016	46875
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		40316	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	29994	17617	17617
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		115042	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	37493	43787	43247
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	30487	70522	46800

ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	202100	400469	205701
---------------------------------	----------	--------	--------	--------

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			14603
4	Корректировка НВВ (надежность и качество)		4796,56		5441
5	Корректировка НВВ		-14254		-13271

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	451212	675742	482609

Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 гг. по АО «ОРЭС – Тольятти» установлены приказом министерства от 28.11.2014 № 406.

Корректировка необходимой валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год, выполнена в соответствии с требованиями приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

По расчету АО «ОРЭС – Тольятти» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 675742 тыс.руб.

Анализ затрат:

Экспертной группой проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации, индекс изменения количества активов на 2019 год.

#### Подконтрольные расходы.

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 16333 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 63375 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

В соответствии с материалами, представленными АО «ОРЭС-Тольятти», на предприятии ежегодно составляется Производственно-финансовый план предприятия, включающий перечень мероприятий и затраты на производственную и инвестиционную программы. Одним из этапов которого является составление системы планово-предупредительного ремонта производственных зданий, оборудования и сооружений, который представляет собой совокупность организационно-технических мероприятий по надзору, уходу и всем видам ремонта, осуществляемых в соответствующем плановом порядке.

Анализ расходов по статье показывает, что данная статья отражает в основном работы по содержанию и ремонту электросетевого оборудования и производственных фондов предприятия. Расшифровка указанных работ приведена в шаблоне «Мониторинг выполнения ремонтных работ»,



представленном организацией. Подтверждающие материалы о выполнении работ организацией прилагаются. Работы выполняются подрядным способом с привлечением организаций, отобранных в соответствии с Положением о проведении закупок товаров, работ и услуг. Выполнение работ хозяйственным способом производится персоналом предприятия. Заключение договоров на выполнение работ и приобретение комплектующих и материалов производится с проведением тендеров на закупки.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 157115 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 16335 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. В рамках рассмотрения дела и с целью проведения корректировки необходимой валовой выручки экспертная группа рассмотрела и проанализировала материалы, обосновывающие фактические расходы организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 268234 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 2549,1 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и отчетности по затратам на приобретение энергии на нужды организации, экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в объеме 1549 тыс. руб.;

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 51448 тыс. руб. В качестве обоснования стоимости арендной платы (величин амортизации, налогов на имущество и прочих обязательных платежей), возмещаемой арендодателям, организацией предоставлены пообъектный перечень арендованного имущества, расчет арендных платежей на расчетный период регулирования, расчет арендных платежей в договорах аренды, информация, полученная от арендодателей.

В результате анализа представленных материалов и проверочных расчетов расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 41341 тыс.руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 27265 тыс.руб.;

- **Налоги.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 10172 тыс. руб. Перечень и суммы затрат на налоги АО «ОРЭС-Тольятти» отражены в анализе счетов, оборотов счета 68 и приложенных копий деклараций по налогам.

В результате анализа представленных материалов и расчетов расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме, заявленном организацией;

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 46875 тыс.руб. или 29,8 % от принятых затрат на оплату труда с учетом фактического процента отчислений на страховые взносы за 2017год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации затраты по данной статье составляют 17617 тыс. руб. В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в необходимую валовую выручку экспертная группа принимает величину налога на прибыль организации, сформированную по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (2017г.) - в объеме 17617 тыс. руб.;

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье в 2019 году должны составить 43787 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов и проверочного расчета с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, экспертная группа принимает затраты по статье в объеме 43247 тыс.руб.;

- **Прибыль на капитальные вложения** по расчету организации должна составить 70522 тыс.руб.

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций,

утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 №337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и ЖКХ Самарской области» Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области» утверждена инвестиционная программа ЗАО «Квант» на период 2015-2019 годов. При утверждении тарифов и НВВ сетевых организаций в соответствии с параметрами регулирования на очередной год долгосрочного периода сумма инвестиционной программы ежегодно корректируется в разрезе источников финансирования. Последнее изменение отражено в приказе Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 01.11.2016 №280 «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 15.08.2014 №186 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Квант» на период 2015-2019 годов».

В соответствии со служебной запиской управления энергетики согласно решениям, принятым в Правительстве Самарской области, в связи с необходимостью обеспечения электросетевой инфраструктурой социально значимых объектов, в том числе земельных участков, выделенных многодетным семьям, имеющим трех и более детей, а также проблемных объектов жилищного строительства (объектов «обманутых дольщиков»), на 2019 год АО «ОРЭС-Тольятти» утверждена прибыль, направляемая на инвестиции как источник финансирования мероприятий ИПР («инвестиционная составляющая в тарифе»). На основании вышеизложенного экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования «амортизация основных средств», а также расходы из прибыли на капитальные вложения в объеме 46800 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы **неподконтрольные расходы** на 2019 год составят 207601 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы** по расчету организации составляют 115042 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы представленные материалы.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 98-э орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку необходимой валовой выручки на очередной период регулирования с учетом фактических параметров (в т.ч. доходов и расходов) предыдущего периода регулирования.

При корректировке НВВ учитываются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Данные расходы учитывают корректировку неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности; корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

При корректировке необходимой валовой выручки АО «ОРЭС – Тольятти» на 2019 год указанные расходы по итогам 2017 года по расчёту экспертной группы составят -13271 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг - в размере 5441 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В соответствии с требованиями действующего законодательства органом регулирования проводится мониторинг и анализ фактического исполнения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций. Экспертной группой проведён анализ исполнения инвестиционной программы АО «ОРЭС – Тольятти» за 2017год и 9 месяцев 2018г.

В соответствии с письмом мэрии г.о. Тольятти от 08.12.2016 №9509/1 в рамках инвестиционной программы на 2015-2019 гг. в 2017 году в тарифное решение были включены мероприятия по строительству кабельной линии между подстанциями ТПП «МИС» и РП-10 и РП-13 в размере 45021,82 тыс.руб. По итогам проведенных торгов на указанные работы, а также выполнения части работ хозяйственным способом, предприятие смогло эффективно распорядиться денежными средствами, утвержденными на указанное мероприятие, выполнив работы в полном

объеме. Экономленные средства были направлены на присоединение льготных категорий потребителей.

Кроме того, дополнительно к утвержденной инвестиционной программе АО «ОРЭС-Тольятти» выполнило незапланированную реконструкцию воздушных линий электропередач ВЛ-0,4 кВ на общую сумму 5277,16 тыс.руб. с целью предотвращения аварийных ситуаций в мкр.Поволжский и пос.Федоровка. Выполнение данных мероприятий позволило избежать длительных отключений потребителей, связанных с высоким износом арендованных электрических сетей.

Запланированное в 2018 году поэтапное выполнение инвестиционной программы АО «ОРЭС-Тольятти» было вынуждено перенести на более поздний период в связи с введением «технологической тишины» на работы по ремонту, реконструкции и строительству всей инженерной инфраструктуры, включая электросетевые объекты с 01.05.2018 г. по 31.07.2018г. - на время подготовки и проведения чемпионата мира по футболу в городе Самара. В связи с этим план за 9 месяцев 2018 года выполнен не в полном объеме. Полное исполнение инвестиционной программы планируется в конце ноября – начале декабря 2018 года.

Рассмотрев вышеизложенные доводы, а также представленные материалы, экспертная группа считает возможным не проводить отрицательную корректировку необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В целях реализации мероприятий инвестиционной программы 2019г., утвержденной приказом министерства от 01.11.2016 № 280, в расчет тарифов принимаются выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению в объеме 14603 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованная валовая выручка, необходимая АО «ОРЭС – Тольятти» для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год с учетом корректировки составит 482609 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 268234 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы - 214375 тыс.руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год составят 162609,16 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОРЭС – Тольятти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «ОРЭС – Тольятти», в размере 482609 тыс.руб.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «ОРЭС – Тольятти» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2019 по 30.06.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО "Электросеть- Волга»	326479,74	174,22	0,94623
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	326479,74	174,22	0,72784
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	326479,74	174,22	0,77695
АО «ОРЭС – Тольятти» - ПАО «МРСК Волги»( филиал «Самарские распределительные сети»)	326479,74	174,22	0,73301
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО "Самарская электросетевая компания"	326479,74	174,22	0,85088

с 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО "Электросеть- Волга»	361476,76	169,36	0,90948
АО «ОРЭС – Тольятти» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	361476,76	169,36	0,83447
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	361476,76	169,36	0,83663
АО «ОРЭС – Тольятти» - ПАО «МРСК Волги»( филиал «Самарские распределительные сети»)	361476,76	169,36	0,78369
АО «ОРЭС – Тольятти» - ООО "Самарская электросетевая компания"	361476,76	169,36	0,99873

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

## ВОПРОС № 2.15.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Поволжская сетевая компания» от 27.04.2018 № 001-04/025 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Поволжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8482) 55-11-53
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.pselectro.ru">www.pselectro.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Поволжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Поволжская сетевая компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Поволжская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными

актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов

### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	135,42	135,42	135,42
индекс изменения количества активов	%	25,23%	0%	0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,196	1,009	1,015

### Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	153,15	155,83	155,39
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	153,15	155,83	155,39
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 964,21	1 998,64	1 992,92
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	167,98	170,92	170,43
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	52,79	53,71	53,56
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	52,79	53,71	53,56
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	115,19	117,21	116,87

1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	210,48	214,17	213,56
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	210,48	214,17	213,56
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	2 495,82	2 539,56	2 532,30

#### Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	739,27	739,27	625,76
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	267,00	267,00	267,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	597,12	607,59	605,85
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	46,71	46,71	46,71
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	1 383,10	1 393,57	1 278,32

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (надежность и качество)	тыс.руб.	36,11	0,00	42,44
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 915,02	3 933,13	3 853,07

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Поволжская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 № 829).

По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 3 933,13 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Поволжская сетевая компания» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 2 495,82 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,015.

Анализ затрат:

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 155,39 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 992,92 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 170,43 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Подконтрольные расходы из прибыли.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 213,56 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2019 год составят 2 532,30 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- *Плата за аренду имущества и лизинг.* По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 739,27 тыс. руб., в том числе:

- электросетевое оборудование – в размере 267, 0 тыс. руб.;
- прочее имущество – 472,27 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в размере 625,76 тыс. руб., в том числе:

- электросетевое оборудование – в размере 267, 0 тыс. руб.;
- прочее имущество – 358,76 тыс. руб.

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 605,85 тыс.руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- *Налог на прибыль.* По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 46,71 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье в размере 46,71 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 1 278,32 тыс. руб.



- **Корректировка НВВ (надежность и качество).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Поволжская сетевая компания» коэффициент **КНК<sub>i</sub>** признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 42,44 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 3 853,07 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 2 532,30 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 1 278,32 тыс. руб.**

**корректировка НВВ (надежность и качество) – 42,44 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 880,3 тыс. руб.

#### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Поволжская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Поволжская сетевая компания»

ООО «Поволжская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	3 853,07

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Поволжская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Поволжская сетевая компания» - Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	500462,19	36,00	0,79834
ООО «Поволжская сетевая компания» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	500462,19	36,00	0,95961

С 01.07.19

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Поволжская сетевая компания-Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	577981,80	32,98	0,91304
ООО «Поволжская сетевая компания» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	577981,80	32,98	1,10028

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Поволжская сетевая компания» необходимо ведение отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.16.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «Похвистневоэнерго» от 26.04.2018 № 233 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Похвистневоэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015

№ 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (84656) 2-21-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.mupenergo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Похвистневоэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Похвистневоэнерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Похвистневоэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	2601,22	2602,72	2602,72
индекс изменения количества активов	%	0,36%		0,06%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,029		1,036

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 823,45	4 648,80	2 925,06
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 823,45	4 648,80	2 925,06
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00		0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 387,10	19 447,80	10 760,90
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 920,58	6 212,40	6 133,64
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 989,43	4 178,50	4 133,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	634,82	705,70	657,67
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	182,53	204,30	189,10
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	54,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	86,62	99,20	89,74
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	60,41	70,00	62,58
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	74,23	83,00	76,90
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	231,03	295,20	239,34
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	68,63	81,60	71,10
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	329,56	365,30	341,42
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	334,81	453,30	346,85
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	233,41	273,00	241,81
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	164,07	55,00	169,97
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		165,85	192,80	171,82
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	881,34	956,00	913,05
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	455,98	518,00	472,39
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	393,90	418,00	408,08
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	31,46	20,00	32,59
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>20 012,46</b>	<b>31 457,80</b>	<b>20 732,65</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	92,44	183,70	145,58
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			
2.3.1	в том числе электросетевое				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	780,10	928,70	802,64
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	143,40	204,20	152,94
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	552,90	636,50	634,70
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	83,80	88,00	15,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды.	тыс.руб.	3 136,90	5 873,20	3 247,71
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	34,00	317,00	53,90
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	220,33	758,40	214,04
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			

2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 729,90	4 194,50	4 159,82
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		2 846,20	
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 993,68</b>	<b>15 101,70</b>	<b>8 623,69</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
	Корректировка по 98				

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	28 006,15	46 559,50	29 356,34

Долгосрочные параметры регулирования АО «Похвистневозэнерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Похвистневозэнерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 46559,5 тыс.руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4648,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год – 4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2925,06 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19447,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год – 4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 10760,9 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6212,4 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год – 4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 6133,64 тыс. руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 192,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год – 4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 171,82 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 956,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год – 4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 913,05 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 20732,65 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 183,7 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье с учетом фактических затрат 2017 года с учетом роста стоимости теплоэнергии на регулируемый период. Затраты по статье составят 145,58 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 928,7 тыс. руб. В результате анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2017 год, в размере 802,64 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3247,71 тыс. руб. или 30,18 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год..

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 317,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в тарифов затраты по данной статье с учетом фактических затрат 2017 года. Затраты по статье составят 53,9 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 758,4 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 214,04 тыс. руб. с учетом фактических затрат 2017 года.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 41594,5 тыс. руб. Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 4 159,82 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2846,2 тыс. руб. Согласно служебной записке руководителя управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Похвистневоэнерго» не соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы» (не содержит полный объем установленных сведений.) и не может быть учтена экспертной группой при тарифном регулировании на 2019 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 8623,69 тыс. руб.

- **Корректировка.** Экспертной группой произведен анализ технико-экономических показателей организации за предыдущие периоды регулирования, а также расчет корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и №254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». В результате анализа выявлено отклонение фактических расходов организации по статье «Ремонт основных средств» от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, в размере 3 643,37 тыс.руб. В результате расчетов величина корректировки принята экспертной группой в размере (-88,3) тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 29268,04 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 20 732,65 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 8 623,69 тыс. руб.*

*Корректировка – (-88,3) тыс.руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 16716,6 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Похвистневоэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Похвистневоэнерго»:

АО «Похвистневоэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	29268,04

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Похвистневоэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт*ч
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Похвистневоэнерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	669054,4	40,04	1,32451
АО "Похвистневоэнерго"- АО "Самаранефтегаз"	669054,4	40,04	0,96567
АО "Похвистневоэнерго"- ПАО "МРСК Волги"	669054,4	40,04	1,04489
АО "Похвистневоэнерго"- ООО «Энергохолдинг»	669054,4	40,04	1,27528

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Похвистневозэнерго"-Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	476301,06	467,72	1,3459
АО "Похвистневозэнерго"-АО "Самаранефтегаз"	476301,06	467,72	1,11626
АО "Похвистневозэнерго"-ПАО "МРСК Волги"	476301,06	467,72	1,19372
АО "Похвистневозэнерго"-ООО «Энергохолдинг»	476301,06	467,72	1,34704

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Похвистневозэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.17.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 26.04.2018 № ПРВ/030/752 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными),	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;



п/п	Наименование критерия	Оценка
	расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-32-20
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес <a href="http://www.oboronenergo.ru">www.oboronenergo.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» включен в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

#### **VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	-	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	4 459,61	4 459,61	4 459,61
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	-	1,0355

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	9 499,45	9837,1	9837,1
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	7 342,55	7603,5	7603,5
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 156,90	2233,6	2233,6
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	20 776,88	21515,3	21515,3
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 973,44	6185,7	6185,7
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 065,63	10103,5	10103,5
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	581,38	1806,0	602,0
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	361,55	374,4	374,4
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	219,83	227,6	227,6
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	1204,0	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	443,89	459,7	459,7
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	83,46	86,4	86,4
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 532,06	2622,1	2622,1
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	104,37	108,1	108,1
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 162,65	219,9	219,9
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	212,35	0,0	1204,0

1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 037,35	2109,8	2109,8
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	2 037,35	2109,4	2109,4
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>38 499,47</b>	<b>39867,8</b>	<b>39867,8</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	254,66	264,9	260,8
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	616,6	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	699,99	727,99	727,99
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	575,80	598,8	598,8
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	124,19	129,2	129,2
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	6 349,41	6556,3	6476,1
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	513,65	386,3	46,8
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	4 662,88	9980,7	9980,7
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	8 204,65	6595,5	6595,5
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>20 685,24</b>	<b>25128,1</b>	<b>24087,8</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	746,68	757,8	790,5
5	Корректировка НВВ (по инвестиционной программе)	тыс.руб.	0,0	0,0	-9487,0
6	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.	0,0	12060,7	0,0
7	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	59 931,39	77 814,41	55 259,06

Долгосрочные параметры регулирования филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 77814,41 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 39867,7 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

- *Материальные затраты.* По данным филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 9837,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9837,1 тыс.руб.

- *Затраты на оплату труда.* По данным филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 21515,3 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 21515,3 тыс.руб.

- *Прочие расходы.* По данным филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 6185,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 6405,6 тыс.руб.

- *Электроэнергия на хозяйственные нужды.* По данным филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 219,9 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 219,9 тыс.руб.

- *Подконтрольные расходы из прибыли.* По данным филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 2109,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2109,8 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 39867,8 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- *Теплоэнергия.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 264,9 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в сумме 260,8 тыс.руб., с учетом индекса потребительских цен,

определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год по тепловой энергии – 1,024 от утвержденного на 2018 год.

- **Плата за аренду имущество и лизинг (лизинг транспортных средств).** По расчету филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по данной статье должны составить 616,6 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлен договор лизинга на предмет лизинга – транспортное средство. В соответствии с требованиями постановления № 1178 «При регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ». Согласно инвестиционной программе (скорректированной), утвержденной для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго», в качестве источника финансирования - лизинг отсутствует.

Учитывая вышеизложенное, сумма по статье экспертной группой в расчет тарифов не принимается.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 727,99 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой по предложению организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6476,1 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По предложению организации расходы по статье составляют 386,3 тыс.руб. Расходы по данной статье определены экспертной группой в размере 48,6 тыс.руб., исходя из представленных обосновывающих материалов и расчетов.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9980,7 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» за 2017 год, сумма по налогу на прибыль составила 9980,7 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в полном размере.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6595,5 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой по предложению организации, рассчитанные в соответствии с требованиями Основ ценообразования (Постановление № 1178) с использованием срока полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 24087,8 тыс. руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» заявлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования на сумму 12818,5 тыс.руб., в т.ч.: корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э) – 12060,69 тыс.руб., корректировка НВВ (качество/надежность) – 757,81 тыс.руб.

Экспертной группой в ходе проведения анализа представленных расчетов по корректировкам выявлено, что организацией, корректировка НВВ по Методике № 98-э выполнена не полном объеме., т.е. без учета корректировки необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей (НВВ<sup>код</sup>).

Экспертной группой выполнен расчет по следующим корректировкам:

**- *Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2017г.***

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

В результате анализа отчета, представленного филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2017 год, а также в соответствии с Методикой № 98-э экспертной группой было установлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 9487,0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертной группой скорректирована НВВ на 2019 год на сумму (-9478,0) тыс.руб.

**- *Корректировка НВВ (качество/надежность).*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 790,5тыс. руб.

**- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)***

В соответствии с требованиями постановления № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования. Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки НВВ за 2017 год составила (-8628,75) тыс.руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа полагает, что вопрос о корректировке НВВ на сумму (-8628,75) тыс.руб., будет рассмотрен экспертной группой при расчете тарифов на последующий период регулирования.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 55259,06 тыс. руб., в т.ч.:

***подконтрольные расходы:***

***2019 год –39867,7тыс. руб.***

***неподконтрольные расходы:***

***2019 год – 24087,8 тыс. руб.***

***корректировки НВВ –(-8696,5)тыс.руб.***

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 23993,3 тыс. руб.

## **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»

филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
		55259,06

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- ООО «Самэнерго»	433843,57	41,25	0,77861
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	65830,28	210,50	0,30709
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1270395,59	173,79	2,71573
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- ОАО 'МРСК Волги'	1270395,59	173,79	2,15754
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- ООО «ТЭС»	1270395,59	173,79	2,53212

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	104661,36	270,05	0,43669
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1344394,39	89,42	2,80553
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- ОАО 'МРСК Волги'	1344394,39	89,42	2,08986
филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"- ООО «ТЭС»	1344394,39	89,42	2,70010

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.18.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Региональные электрические сети» от 26.04.2018 № 600 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества	Отсутствует



п/п	Наименование критерия	Оценка
	поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 341-15-21
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.res63.ru">www.res63.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Региональные электрические сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Региональные электрические сети» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2017 №893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Региональные электрические сети» составит 6,6 %.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
Показатели				
инфляция	%	3,70%		4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00
количество активов	у.е.	2497,11	2684,10	2453,79
индекс изменения количества активов	%	26,81%		-1,73
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75

итого коэффициент индексации		1,233		1,022
------------------------------	--	-------	--	-------

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	30 881,29	33 581,07	31 562,7
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 483,43	3 787,97	3 560,3
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	27 397,85	29 793,10	28 002,4
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	13 513,52	14 694,90	13 811,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	10 727,21	11 863,12	10 963,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	8 326,95	9 054,92	8 510,6
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	807,75	878,50	825,5
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	149,12	162,20	152,4
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	182,05	198,00	186,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	476,59	518,30	487,1
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	415,38	451,70	424,5
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	190,28	206,90	194,4
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	132,00	143,50	134,5
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	854,86	929,60	873,7
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	198,00	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	303,05	329,50	309,7
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	303,05	329,50	309,7
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>55 425,06</b>	<b>60 468,59</b>	<b>56 648,1</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00		
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	469,72	648,20	614,5
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9 080,10	32 536,60	7 943,4
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		6 606,04	27 171,60	7 346,9
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	526,32	773,24	670,0

2.4.1	плата за землю	тыс.руб.			
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	524,99	771,91	669,0
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1,33	1,33	1,0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	4 108,11	4 467,30	4 108,5
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	9 715,53	2 709,4
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	32,84	317,40	
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 162,82	6 117,80	3 496,5
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	939,97	
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>17 379,91</b>	<b>55 516,04</b>	<b>19 542,4</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	21 513,05	2 112,9
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00		- 1 727,2
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	620,35	-18 311,8
6	Избыток	тыс.руб.	-6 359,79		

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	66 445,18	138 118,03	58 264,4

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Региональные электрические сети» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 28.12.2016 № 829) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 №893).

По расчету ООО «Региональные электрические сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 138 118,03 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 560,30 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 28 002,43 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 13 811,72 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 963,92 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 56 648,10 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По данным организации расходы по данной статье составляют 648,20 тыс. руб. Экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье принимаются как ожидаемый факт за 2017 год с учетом индекса роста цен и составят 614,52 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 32 536,60 тыс. руб. в том числе прочая аренда.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 7 943,44 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- аренда имущества, договор от 28.04.2017 № 4/018 с Администрацией сельского поселения Алакаевка;

- аренда имущества, договор от 29.11.2016 № 216-А/16 с ООО «Вторчермет НЛМК Поволжье»;

- аренда имущества, договор от 30.12.2011 № 084-А с ООО «Регион-нефть»;
- аренда имущества, договор от 20.09.2018 № 103-А/18 с ООО «КОРТЭС»;
- аренда имущества, договор от 25.09.2018 № 29-А/18 с АО «РЕТАЛ»;
- аренда имущества, договор от 01.08.2018 № 82-А/18 с ООО «КОРТЭС»;
- аренда имущества, договор от 31.12.2016 № 239-А/16 с ООО «ЭкоСтройРесурс»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 217-А/16 с ООО «СЗЖБИ»;
- аренда имущества, договор от 28.04.2017 № 90-А/17 с ООО «СЗЖБИ»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 1-А/17 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 4-А/17 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 31.12.2016 № 5-А/17 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 06-А/17 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 30.09.2015 № 07-А/16 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 7-А/17 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2016 № 9-А/17 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 30.12.2017 № 10-А/17 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 01.04.2017 № 73-А/17 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 01.08.2018 № 79-А/18 с ООО «Энергобаланс»;
- аренда имущества, договор от 03.05.2012 113-БП;
- аренда имущества, договор от 20.01.2012 089-БП;
- аренда имущества, договор от 08.10.2010 10-БП;
- аренда имущества, договор от 08.10.2010 09-БП;
- аренда имущества, договор от 25.06.2010 08-БП;
- аренда имущества, договор от 26.04.2010 07-БП;
- аренда имущества, договор от 16.04.2010 06-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 05-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 04-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 02-БП;
- аренда имущества, договор от 01.04.2010 01-БП;

- аренда имущества, договор от 30.12.2016 1-БП/17.

Договор по аренде электросетевого оборудования с ИП Капрановым не учитывается, в связи с тем, что в министерстве находится письмо от ИП Капранова о прекращении действия договора аренды от 11.12.2017 № 168-А/17 после 31.12.2018.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 773,24 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье приняты экспертной группой, в размере 670,00 тыс. руб.:

- налог на имущество – 669,00 тыс. руб. на основании факта 2017 года, представленного в министерство;

- прочие налоги и сборы – 1 тыс. руб. на основании факта 2017 года, представленного в министерство.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 4 108,55 тыс. руб. или 30,3 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** Организацией в соответствии с предписанием ГКУ Самарской области «Самарские лесничества» осуществлялась вырубка от древесно-кустарниковой растительности по договору подряда от 03.11.2017 № 159 на сумму 2 709,40 тыс. руб. и отнесена к выпадающим доходам. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой учитываются данные расходы в объеме, заявленном организацией по статье прочие неподконтрольные расходы.

По данной статье расходов организацией включаются расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в размере 9 715,53.

Необходимо отметить, что расходы на финансирование капитальных вложений учитываются при наличии утверждённой в установленном Министерством порядке инвестиционной программы по источникам финансирования прибыль на капитальные вложения и амортизация.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 317,40 тыс. руб. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Ввиду отсутствия фактических данных за 2017 год, расходы по данной статье не учитываются.

- **Амортизация.** Заявленная величина составила 6 117,80 тыс. руб.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 3 496,56 тыс. руб.

Из перечня амортизируемого имущества исключены объекты, числящиеся в актах приема-передачи договоров безвозмездного пользования. В соответствии с представленными материалами ООО «Региональные электрические сети» проводит реконструкцию на оборудовании Муниципальных образований и ставит себе на баланс неотделимые улучшения, что противоречит условиям, прописанным в договорах аренды. Тем самым ООО «Региональные электрические сети» завышают расходы на амортизацию и налог на имущество.

- **Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с принятыми в Правительстве Самарской области решениями, осуществление инвестиционных программ в части источника финансирования – «прибыль на капитальные вложения» учитывается при условии реализации социально значимых объектов.

На основании вышеизложенного и в соответствии с заключением управления энергетики Департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры инвестиционная программой ООО «Региональные электрические сети» принимается экспертной группой в расчет тарифов по источнику ее финансирования – «амортизация основных средств» в сумме 3 496,56 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 19 542,48 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования.** При тарифном регулировании на 2017 год экспертной группой был выявлен дополнительный доход за 2012 год в размере 25 511,27 тыс. руб., за 2013 год - в размере 10 513,83 тыс. руб.

Руководствуясь положениями пункта 7 Основ ценообразования было принято решение исключить из расчета тарифов экономически необоснованные доходы ООО «Региональные электрические сети» в размере 24 887,73 тыс. рублей, за три периода регулирования, в 2017 году – 12 443,86 тыс. руб., в 2018 году – 6 359,79 тыс. руб., в 2019 году – 6 084,08 тыс. руб.

Соглашением между ООО «Региональные электрические сети» и ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети» была определена сумма неосновательного обогащения ООО «Региональные электрические сети» в размере – 8 197,01 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов и проведенного расчета экспертная группа считает необходимым включить в состав необходимой валовой выручки выпадающие доходы в сумме – 2 112,92 тыс. руб.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» ( $V_i$ ).

Величина  $V_i$  определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = V_i^{инд} + V_i^{коррИП} + V_i^{распред}, (3)$$

$V_i^{инд}$  - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i$$

где:

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta НВВ_i^{сод}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год  $i-2$ ;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год  $i-2$  тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Учитывая вышеизложенное расчеты,  $\text{В}_{2019} = -18\,311,85$  тыс.руб.

- **Экономия средств.** Руководствуясь письмом ФАС России от 27.11.2018 № ВК/96651/18, экспертной группой проведен анализ фактического исполнения за истекший период регулирования ремонтных программ. В результате анализа представленных данных, экспертной группой выявлена экономия по статье ремонт основных фондов в размере 1 727,25 тыс. руб.

Экспертная группа считает необходимым исключить из состава необходимой валовой выручки экономию средств, в размере – 1 727,25 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 58 264,40 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

2019 год – 56 648,10 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**

2019 год – 19 542,48 тыс. руб.

**Выпадающие – 2 112,92 тыс. руб.**

**Корректировка - -18 311,85 тыс. руб.**

**Экономия средств – 1 727,25 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 10 421,9 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональные электрические сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Региональные электрические сети»

ООО «Региональные электрические сети»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	58 264,40

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы

рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Региональные электрические сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Региональные электрические сети» - АО «Самарская сетевая компания»	606 837,02	112,47	0,91851
ООО «Региональные электрические сети» - Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	606 837,02	112,47	1,62681
ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «МРСК Волги»	606 837,02	112,47	1,05897
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	606 837,02	112,47	1,23414

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Региональные электрические сети» - АО «Самарская сетевая компания»	683 297,33	101,30	1,08611
ООО «Региональные электрические сети» - Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	683 297,33	101,30	1,74578
ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «МРСК Волги»	683 297,33	101,30	1,15188
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	683 297,33	101,30	1,36430

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Региональные электрические сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:



## ВОПРОС № 2.19.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ПАО «Салют» от 17.04.2018 № 410/213 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ПАО «Салют» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 957-01-01
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.salut-samara.ru">www.salut-samara.ru</a>

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Салют» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Салют» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Салют» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ПАО «Салют»- 2280 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

#### **VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Салют» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Салют» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 30953,68 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы

инфляция	%	3,70%	-	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	1,00%
количество активов	у.е.	2283	2283	2283
индекс изменения количества активов	%	-30,17%	-	-0,13%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		0,794	-	1,035

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 250,87	1 629,57	1 294,03
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	581,00	1 450,51	601,05
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	669,87	179,06	692,99
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 681,69	8 455,12	4 843,25
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	250,95	0,00
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	172,93	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	172,93	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	78,02	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		437,61	2 497,66	452,72
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>6 370,17</b>	<b>12 833,30</b>	<b>6 590,00</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	401,42	401,42	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	401,42	401,42	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 484,10	2 680,27	1336,93
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 709,92	2 142,88	673,20
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 595,44</b>	<b>4 559,40</b>	<b>2 010,12</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	12 985,81	0,00
4	экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	излишне полученные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	корректировка	тыс.руб.	121,51	0,00	6802,99

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	10 087,12	30 953,68	15 403,11

### Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ПАО «Салют» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 6370,17 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2018 год – -0,13%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,035.

- **Материальные затраты.** По данным ПАО «Салют» расходы по статье составляют 1629,57 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1294,03 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ПАО «Салют» расходы по статье составляют 8455,12 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4843,25 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ПАО «Салют» расходы по статье составляют 250,95 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По данным ПАО «Салют» расходы по статье составляют 2497,66 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 452,72 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2018 год определены в размере 6590,00 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** Учитывая отсутствие материалов, обосновывающих фактические расходы за 2017 год и на плановый период 2019 года, экспертная группа расходы по данной статье в расчете тарифов на 2019 год не учитывает.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** Расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» по заявке ПАО «Салют» составили 2680,27 тыс. руб.

Фактические расходы подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы составили:

2017 год – 2331,58 тыс.руб.

Статья затрат	2017 год
1	2
Расходы на оплату труда	8446,56
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2331,58
процент отчислений	27,6

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 31,51%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2019 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» =  $4843,25 * 27,6\% = 1336,93$  тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2019 год составляет 1336,93 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** Учитывая отсутствие материалов, обосновывающих фактические расходы за 2017 год, экспертная группа расходы по данной статье в расчете тарифов на 2019 год не учитывает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2680,27 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к

соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2019 год составляет 673,20 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 2010,12 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12895,81 тыс.руб. Согласно пояснительной записке, представленной организацией, выпадающие доходы сформированы в результате отклонения фактически полученной выручки и расходов от плановых значений.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

- **Корректировка НВВ.**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» ( $V_i$ ).

Величина  $V_i$  определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = V_i^{und} + V_i^{коррИП} + V_i^{распред}, (3)$$

$V_i^{und}$  - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

В соответствии с данными, отраженными в заключении, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями.

$V_{2019} = 6674,44$  тыс.руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ПАО «Салют» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 128,55 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 15 403,11 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 6 590,00 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы – 2010,12 тыс.руб.:**

**корректировка НВВ – 6802,99 тыс.руб.**

Так как ПАО «Салют» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит 14 629,96 тыс.руб.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 5997,56 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 1829,41 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 6802,99 тыс.руб**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 82,3 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Салют» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Салют»:

ПАО «Салют»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	14 629,96

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «Салют» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «Салют»- ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	100797,53	39,98	0,22607
ПАО «Салют»- АО «Самарская сетевая компания»	100797,53	39,98	0,19605
ПАО «Салют»- ООО «Триггер Ай-Ти»	100797,53	39,98	0,22607
ПАО «Салют»- ПАО «МРСК Волги»	100797,53	39,98	0,20601

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «Салют»- ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	130886,59	46,75	0,28838
ПАО «Салют»- АО «Самарская сетевая компания»	130886,59	46,75	0,26664
ПАО «Салют»- ООО «Триггер Ай-Ти»	130886,59	46,75	0,28839
ПАО «Салют»- ПАО «МРСК Волги»	130886,59	46,75	0,26254

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Салют» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.20.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.



Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «Самарская кабельная компания» от 22.03.2018 № 18/380 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 228-24-57 8 (846) 228-22-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.samaracable.ru">www.samaracable.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская кабельная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская кабельная компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,7%	4%	4,6%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
количество активов	у.е.	757,85	757,85	757,85
индекс изменения количества активов	%	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,0266</b>	<b>1,0296</b>	<b>1,0355</b>

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	11 237,26	11 569,90	11 636,63
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0	0	0
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	11 237,26	11 569,90	11 636,63
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 711,68	7 675,40	1 772,52
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 530,20	2 605,10	2 620,12
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	777,70	800,70	805,34
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0	0	0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0	0	0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0	0	0
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0	0	0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 752,49	1 804,40	1 814,78
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		293,66	302,40	304,10
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0	0	0
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0	0	0

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0	0	0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0	0	0
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	15 772,80	22 152,80	16 333,36

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0	0	0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0	0	0
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0	0	0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	280,73	282,20	280,73
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	35,73	37,20	35,73
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	245	245,00	245
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0	0,03	0
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	532,33	2 387,10	551,25
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	0	0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	177	787,30	177
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	990,06	3 456,60	1 008,98

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
4	Экономия средств	тыс.руб.	0	0	0
5	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	46,08	45,94	45,94
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0	-	0

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	тыс.руб.	16 808,94	25 655,34	17 388,28

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская кабельная компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 25 655,34 тыс.руб.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская кабельная компания» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 15 772,80 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

*- Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 11 636,63 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

*- Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 772,52 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

*- Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 620,12 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

*- Электроэнергия на хоз нужды.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 304,10 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 16 333,36 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

*- Налоги.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 282,20 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье

приняты экспертной группой исходя из анализа бухгалтерской и статистической отчетности на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2018 год в размере 280,73 тыс. руб.

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 551,25 тыс.руб. или 31,1 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- *Амортизация.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 787,30 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2018 год в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 1008,98 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (качество и надежность).* Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –з/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самарская кабельная компания» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 45,94 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 17 388,28 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год –16 333,36 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 1008,98 тыс. руб.*

*корректировка НВВ (качество и надежность) – 45,94 тыс.руб.*

Так как АО «Самарская кабельная компания» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит 3 268,15 тыс. руб.

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 3 034,74 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 187,47 тыс. руб.*

*корректировка НВВ (качество и надежность) – 45,94 тыс.руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 248,4 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская кабельная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская кабельная компания»:

АО «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	3 268,15

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания»- ООО «СамараСеть»	430780,28	4,58	0,67136
АО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	430780,28	4,58	0,66785

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания»- ООО «СамараСеть»	372541,94	219,48	0,79905
АО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	372541,94	219,48	0,79288

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская кабельная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.21.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «Самарская сетевая компания» от 27.04.2018 № 6424 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 222-94-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://www.ssk63.ru">www.ssk63.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## **VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено АО «Самарская сетевая компания» - 141885,29 у.е.



Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самарская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 11 308 533,08 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	139894,25	141885,29	141885,29
индекс изменения количества активов	%	1,42%	1,42%	1,42%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,016627</b>	<b>1,019568</b>	<b>1,02545</b>

Расчет подконтрольных расходов				2019	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	513 642,25	815 799,54	526 714,66
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	171 811,13	266 657,75	176 183,80
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	341 831,12	549 141,79	350 530,86
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	974 347,59	1 181 648,14	999 145,13
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 476 593,53	1 761 325,44	1 514 173,44
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 168 267,71	1 374 123,99	1 198 000,60
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	91 373,49	150 308,51	93 698,99
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	13 328,00	27 340,71	13 667,20
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	34 224,74	68 200,29	35 095,77
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	15 715,06	23 450,45	16 115,01
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	18 471,75	18 833,21	18 941,86
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	7 486,94	7 633,45	7 677,49
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 147,00	4 850,40	2 201,65

1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	3 154,82	5 459,79	3 235,11
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	2 276,82	5 081,45	2 334,77
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3 317,13	6 270,24	3 401,55
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	114 650,48	116 893,99	117 568,38
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	93 553,07	103 187,47	95 934,03
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		21 430,18	17 420,47	21 975,58
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	11 775,05	12 005,49	12 074,73
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	11 775,05	12 005,49	12 074,73
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 997 788,60</b>	<b>3 788 199,08</b>	<b>3 074 083,54</b>

<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	59 155,78	59 066,39	62 412,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	12 638,85	12 088,52	11 907,67
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	285 988,14	294 998,51	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		88 296,40	93 304,59	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	286 946,40	362 384,36	288 940,85
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	3 131,22	5711,27	5 711,27
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	279 135,18	355 038,90	279 135,18
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 680,00	4 094,40	4 094,40
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	296 201,67	359 221,04	289 910,62
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	8 444,14	94 609,56	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	442 723,00	307 924,00	307 924,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	429 429,31	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 842 693,29	2 106 333,00	1 899 444,07
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	730 000,00	1 162 311,3	641 430,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 964 791,27</b>	<b>5 190 826,18</b>	<b>3 501 969,21</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 254 742,58	395 494,24
4	излишне полученные средства	тыс.руб.	595354,82	0,0	2 597,38
5	корректировка	тыс.руб.	780 679,98	1 074 765,24	649 491,97
6	Оптимизация	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 147 905,03	11 308 533,08	7 618 441,58

#### Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская сетевая компания» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 2 997 788,60 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов – 3%;

индекс изменения количества активов на 2018 год – 1,42%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,025.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 815 799,54 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 526 714,66 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 1 181 648,14 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 999 145,13 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 1 761 325,44 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1 514 173,44 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Самарская сетевая компания» расходы по статье составляют 12 005,49 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 12 074,73 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 3 074 083,54 тыс. руб.

#### Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 59 066,39 тыс.руб.

Расчет расходов на долгосрочный период выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на

2019 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru/>);

- проекта приказа ФАС России об утверждении ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 62 412,00 тыс. руб.

#### ***-Теплоэнергия***

Расходы по данной статье рассчитаны в соответствии с пунктом пп.3 п.18 и 22 Основ ценообразования № 1178.

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2019 год по заявке организации составили 12 088,52 тыс. руб.

Министерством проанализированы расчеты организации на плановый период 2019 год, а также фактические расходы 2018 года. На основании анализа представленных материалов в расчет тарифов по статье «теплоэнергия на хозяйственные нужды» включены расходы в объеме 11 907,67 тыс.руб. - с учетом фактических данных за 2017 год и 9 месяцев 2018 года.

тыс.руб.

***-Плата за аренду имущества и лизинг.*** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 294 998,51 тыс.руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования – 93 304,59 тыс.руб. С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в части учета расходов на аренду имущества экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 0 тыс. руб. Организацией не представлены документы, обосновывающие величину арендной платы согласно требованиям действующего законодательства.

***- Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** Расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» рассчитаны в соответствии с пп.6 п.18 Основ ценообразования № 1178. К регулированию тарифов 2019 год организацией заявлены расходы по данной статье в размере 359 221,04 тыс. руб.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2019 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» =  $999\,145,13 * 29,01\% = 289\,910,62$  тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2019 год составляет 289 910,62 тыс.руб.

#### ***- Налог на прибыль.***

Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 307 924 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой министерства проанализированы следующие документы, предоставленные АО «ССК» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2017 год;

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. №585) за 2017г.

Экспертная группа министерства предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2019 год в размере 307 924 тыс.руб.- величина налога на прибыль по видам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

**- Налоги.**

Расходы по статье «Налоги» на 2019 год по заявке АО «ССК» определены в размере 364 844,57 тыс.руб.

Министерством проведен анализ расходов фактических расходов по данной статье за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования.

Фактические расходы по данной статье подтверждены:

Плановые расходы по статье «Налоги» на 2019 год, на основании произведенного анализа, приняты экспертной группой Министерства в размере 262 641,23 тыс.руб.

**- Прочие неподконтрольные расходы.**

В состав прочих неподконтрольных расходов организацией включены расходы направленные на формирование резерва по сомнительным долгам. Учитывая позицию ФАС России, изложенную в предписании от 20.07.2018 № АГ/56223/18, а также отсутствие на дату подготовки заключения решения суда по вопросу оспаривания АО «ССК» предписания ФАС России, расходы по данной статье в расчет тарифов не принимаются.

**- Амортизация.**

Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2019 год по заявке АО «ССК» определены в размере 2 106 333,0 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Организацией представлен расчет амортизационных отчислений с учетом вышеуказанных требований.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2019 год составляет 1 899 444,07 тыс.руб.

Необходимо отметить, что приказом Минэнерго России от 19.12.2018 № 949 утверждена скорректированная инвестиционная программы АО «ССК» на 2019 год. Величина амортизационных отчислений в размере 1 889,44 млн.руб. является одним из источников ее финансирования.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 3 501 969,21 тыс. руб.

**- Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2019 году должна составить 1 162 311,3 тыс.руб.

Приказом министерства от 19.12.2018 № 949 утверждена инвестиционная программа АО «Самараская сетевая компания» на долгосрочный период 2017 – 2021 гг.

Расходы на реализацию инвестиционной программы АО «Самараская сетевая компания» из прибыли приняты экспертной группой приняты в объеме, предусмотренной утвержденной инвестиционной программы на 2019 год – 641 430 тыс.руб.

**- Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 684 171,89 тыс.руб. в том числе:

- выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования – 429 429,31 тыс.руб.

- выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования- 1 254 742,58 тыс.руб., в том числе:

- фактические выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения – 511 772,38 тыс.руб.;

- «оптимизации» за 2015 и 2017 гг. – 742 970,20 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее. Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, плановые выпадающие доходы и «оптимизация» за 2015 год АО «ССК» в расчет тарифов не принимаются.

Вопрос учета «оптимизации» за 2017 год будет рассмотрен экспертной группой дополнительно при расчете корректировок по факту 2017 года согласно методических указаний от 17.02.2012 № 98-э.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «ССК» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Учитывая вышеизложенное, величина КНК составляет 0,013.

Таким образом, величина корректировки по надежности и качеству производимых (реализуемых) товаров (услуг) по итогам 2017 года составляет для АО «ССК» в сумме 80 798,02 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» ( $V_i$ ).

Величина  $V_i$  определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = V_i^{инд} + V_i^{коррИП} + V_i^{распред}, (3)$$

$V_i^{инд}$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta HVBV_i^{cod} + PO_i$$

где:

$\Delta PR_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta NP_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta HVBV_i^{cod}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$PO_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

В соответствии с данными, отраженными в заключении, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

$$\Delta NP_{2019} = 466\,010,59 \text{ тыс.руб.}$$

#### **Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электроэнергию**

$$PO = 390\,979,31 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составила 0 тыс.руб., т.к. не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования

$$\Delta HVBV_i^{cod} = HVBV_{i-2}^{cod} - HVBV_{i-2}^{\phi}$$

где:

$HVBV_{i-2}^{cod}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

$HVBV_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

$$\Delta HVBV_{cod} = -288\,295,95 \text{ тыс.руб.}$$

Учитывая проведенные выше расчеты:

$$B_{2019} = 568\,693,95 \text{ тыс.руб.}$$

На основании анализа представленных материалов экспертной группой выявлены дополнительно полученные средства по договору аренды с ОАО «СПЗ» от 30.11.2015 № 45-007783/7658 – 2 597,38 тыс.руб.

#### **Расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы за 2017 год**

На основании п.37 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основными ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют

корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования. В связи с тем, что на 2019 год Филиал регулируется по методу долгосрочной индексации для целей расчёта корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, применялись положения Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э (ред. от 18.03.2015, с изм. от 22.11.2016). Данная корректировка осуществлялась с учетом следующих факторов: отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с положениями п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки Министерством проведен расчёт корректировки необходимой валовой выручки Филиала на 2019 год, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год.

Согласно данному пункту Методических указаний величина корректировки НВВ на 2019 год, рассчитанная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы  $V_i^{\text{коррИП}}$  определяется по формуле:

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} * \left( \frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}} - 1 \right)$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$  – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$  – объем фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}$  – объем планового исполнения инвестиционной программы на 2017 год;

Таким образом, представленные далее в таблице значения показателей, необходимые для

Величина корректировки НВВ на 2019 год, рассчитанная АО «ССК» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год, определённая для целей учёта в составе НВВ на 2019 год составляет 1353,73 тыс.руб. Положительное значение данной корректировки говорит об исполнении инвестиционной программы по результатам за 2017 год.

Вместе с тем, согласно определению Верховного Суда Российской Федерации от 19 октября 2017 г. № 13-АПГ17-4 «Целью ежегодной корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по основанию изменении (неисполнения) инвестиционной программы (в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы без замещения иными инвестиционными проектами), предусмотренной абзацем 10 пункта 32 Основ ценообразования, является исключение из необходимой валовой выручки расходов на реализацию инвестиционных проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

Плановой объем финансирования инвестиционной программы АО «ССК», учтенный в расчете тарифов на 2017 год составляет 2 044 815 тыс.руб. Учитывая, что инвестиционная программа по факту 2017 года выполнена на 100,07% - корректировка не осуществляется.

$$\text{если значение } \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{9 мес 2018}}}{\text{ИП}_{\text{план}}^{\text{9 мес 2018}}} \leq 0,9\%, \text{ то } \text{ИП}_{\text{9 мес 2018}} = \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{9 мес 2018}}}{\text{ИП}_{\text{план}}^{\text{9 мес 2018}}} * 100\%$$

$$\text{если значение } \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{9 мес 2018}}}{\text{ИП}_{\text{план}}^{\text{9 мес 2018}}} > 0,9, \text{ то } \% \text{ИП}_{\text{9 мес 2017}} = 100\%$$

$$397\,065/234\,577 = 1,69$$

Таким образом, в связи с установлением факта исполнения инвестиционной программы АО «ССК» по факту 9 месяцев 2018 года, величина корректировки, рассчитанная в связи с изменением



(неисполнением) инвестиционной программы для целей учёта в составе необходимой валовой выручки АО «ССК» на 2019 год принимается на уровне 0 руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 7 618 441,58 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 3 074 083,54 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 3 501 969,21 тыс. руб.*

*корректировка НВВ/выпадающие доходы – 1 042 388,83 тыс.руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 457 225,6 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская сетевая компания»:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	7 618 441,58

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Ставропольская	274233,80	47,70	0,53284

Электросеть»			
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Технологии универсальных решений»	195237,69	17,47	0,32036
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «СК-Энерго»	31671,29	10,84	0,06459
АО «Самарская сетевая компания»- ОАО « КУЗНЕЦОВ»	308425,09	104,58	0,61223
АО «Самарская сетевая компания»- ФКП «Самарский завод «Коммунар»	65974,27	43,20	0,14535
АО «Самарская сетевая компания»- ОАО «САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД»	162558,64	6,30	0,25799
АО «Самарская сетевая компания»- ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	20468,22	43,08	0,07478
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Самэнерго»	433843,57	41,25	0,81874

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Ставропольская Электросеть»	470234,65	77,11	0,97975
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Технологии универсальных решений»	261709,41	52,58	0,49314
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «СК-Энерго»	21789,00	6,14	0,04311
АО «Самарская сетевая компания»- ОАО « КУЗНЕЦОВ»	283157,63	126,35	0,63206
АО «Самарская сетевая компания»- ФКП «Самарский завод «Коммунар»	69387,88	53,35	0,16992
АО «Самарская сетевая компания»- ОАО «САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД»	162309,04	9,20	0,28189
АО «Самарская сетевая компания»- ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	21116,84	47,41	0,08290
АО «Самарская сетевая компания»- ООО «Самэнерго»	470234,65	77,11	0,97975

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в

энергетике» АО «Самарская сетевая компания» необходимо ведение отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Выступил директор по экономике и финансам АО «ССК» Кириллов В.А. В своем выступлении он отметил, что организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.22.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ФКП «Самарский завод «Коммунар» от 09.04.2018 №35/972 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ФКП «Самарский завод «Коммунар» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления	Отсутствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 920-28-88
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.fkp-kommunar.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ФКП «Самарский завод «Коммунар» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ФКП «Самарский завод «Коммунар» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ФКП «Самарский завод «Коммунар» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ФКП «Самарский завод «Коммунар» составит 3,72%.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	4,00	4,6
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
количество активов	у.е.	426,49	426,49	426,49
индекс изменения количества активов	%	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	1,0296	1,0355

#### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	424,33	436,89	439,41
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	304,78	313,80	315,62
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	119,55	123,09	123,80
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 271,72	3 219,37	2 352,46
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	844,41	869,40	874,42
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	844,41	869,40	874,42
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	<i>средств</i>				
1.5.2.	<i>расходы по коллективным договорам</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	<i>прочие расходы из прибыли</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 540,46</b>	<b>4 525,66</b>	<b>3 666,29</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	17,73	18,44	18,16
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	150,57	155,61	155,61
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	36,64	38,11	38,11
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	94,38	97,17	97,17
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	19,55	20,33	20,33
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	724,68	1 026,98	693,98
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	174,17	203,88	174,17
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 067,15</b>	<b>1 404,91</b>	<b>1 041,91</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	44,33	43,14	43,14
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 651,94	5 973,71	4 751,34

**VIII. Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ФКП «Самарский завод «Коммунар» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ФКП «Самарский завод «Коммунар» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 5 973,71 тыс.рублей.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ФКП «Самарский завод «Коммунар» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 3 540,47 тыс. рублей;

- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;

- индекс эффективности операционных расходов – 1%;

- индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по статье составят 436,89 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 439,41 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ФКП «Самарский завод «Коммунар», должны составить 3 219,37 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 352,46 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 869,40 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 874,42 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 3 666,29 тыс. рублей.

**Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Теплоэнергия.** По данным организации расходы по статье составят 18,44 тыс. руб. Экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье принимаются исходя из величины расходов, принятой на 2018 год с учетом индекса роста цен и составят 18,16 тыс. руб.

**Налоги.** В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по статье на заявленном организацией уровне в размере 155,61 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** Согласно анализу фактических расходов за 2017 год, величина страховых взносов понесенных ФКП «Самарский завод «Коммунар» составила 29,5 % от величины оплаты труда. На основании вышеизложенного расходы на 2019 год определены экспертной группой в сумме 693,98 тыс. руб.

**Амортизация.** Заявленная величина составила 203,88 тыс. руб.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 174,17 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 1 041,91 тыс. рублей.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент **КНК<sub>i</sub>** для ФКП «Самарский завод «Коммунар» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 43,14 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4 751,34 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 3 666,29 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 1 041,91 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 43,14 тыс. руб.**

Так как ФКП «Самарский завод «Коммунар» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ФКП «Самарский завод «Коммунар» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составят 3 670,82 тыс. рублей.

**подконтрольные расходы:**

**2018 год – 2 824,89 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 802,79 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 44,33 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 534,64 тыс. рублей.



#### IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФКП «Самарский завод «Коммунар» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ФКП «Самарский завод «Коммунар»:

ФКП «Самарский завод «Коммунар»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	3 670,82

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ФКП «Самарский завод «Коммунар» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.23.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ОАО Самарский завод «Экран» от 30.03.2018 № 001/159 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ОАО Самарский завод «Экран» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого

хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 992-67-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.ekransamara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО Самарский завод «Экран» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с

требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО Самарский завод «Экран» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО Самарский завод «Экран» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ОАО Самарский завод «Экран» составит 4,31 %.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	462,30	462,30	462,30
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,027		1,036

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 272,64	1 310,32	1 317,87
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	190,47	196,11	197,23
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 082,18	1 114,21	1 120,64
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 634,07	6 530,36	1 692,14
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 325,23	1 397,20	1 372,33
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	409,29	421,40	423,84
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	134,11	163,84	138,87
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	25,77	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	5,17	5,32	5,35
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	6,90	7,10	7,15
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	3,79	3,90	3,92

1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	118,25	121,75	122,45
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11,93	12,28	12,35
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1,56	1,61	1,62
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	7,00	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	4,14	4,26	4,29
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	764,19	786,81	791,35
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	362,49	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	49,44	50,90	51,19
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	49,44	50,90	51,19
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 281,37</b>	<b>9 651,27</b>	<b>4 433,53</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	263,14	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	64,34	68,67	48,54
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	41,95	45,24	45,24
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	19,10	19,86	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3,29	3,57	3,30
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	518,00	2 070,12	536,41
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	12,59	12,73	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	180,11	181,30	151,57
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>775,04</b>	<b>2 595,96</b>	<b>736,51</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	4,69	0,00	102,87

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	5 061,11	12 247,23	5 272,91

Долгосрочные параметры регулирования ОАО Самарский завод «Экран» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых

организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ОАО Самарский завод «Экран» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 12247,23 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 197,23 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1120,64 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1692,14 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1372,33 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 51,19 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 4433,53 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Налоги.** Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 68,67 тыс. руб. В результате анализа представленных документов, в том числе налоговых деклараций за 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 48,54 тыс. руб.:

- плата за землю – 45,24 тыс.руб. ;
- налог на имущество – 0 тыс. руб. ;
- прочие налоги и сборы – 3,30 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 536,41 тыс. руб. или 31,7% (фактическая ставка страховых взносов за 2017 год) от принятых затрат на оплату труда.

- **Налог на прибыль.** По данным организации расходы по данной статье составят 12,73 тыс. руб. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Так как в 2017 году у организации сформировался убыток от регулируемого вида деятельности, расходы по данной статье учесть не представляется возможным.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 181,30 тыс. руб.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, экспертная группа принимает затраты по статье в размере 151,57 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 736,51 тыс. руб.

**- *Корректировка.***

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки за 2017 год составляет 5,91 тыс. руб.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки за 2017 год. Таким образом:

корректировка подконтрольных расходов составила -31,54 тыс.руб.;

корректировка неподконтрольных расходов -9,36 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию -8,95 тыс.руб.;

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 146,80 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 5272,91 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 4433,53 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 736,51 тыс. руб.*

Так как ОАО Самарский завод «Экран» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ОАО Самарский завод «Экран» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 373,22 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 62,00 тыс. руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 119,71 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО Самарский завод «Экран» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО Самарский завод «Экран»

ОАО Самарский завод «Экран»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	538,09

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО Самарский завод «Экран» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО Самарский завод «Экран» – Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	982108,75	304,07	1,79852
ОАО Самарский завод «Экран» - АО «Самарская сетевая компания»	982108,75	304,07	1,82749

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО Самарский завод «Экран» – Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	1056361,03	320,06	1,94680
ОАО Самарский завод «Экран» - АО «Самарская сетевая компания»	1056361,03	320,06	2,09805

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО Самарский завод «Экран» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникло. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А., Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.24.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» от 24.04.2018 № 231/14 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 227-91-61
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.metroSamara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым



организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015№ 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	2386,92	2386,92	2386,92
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	1,929	1,0356

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	451,77	538,90	467,84
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	137,66	164,21	142,56
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	314,11	374,69	325,28
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 382,53	4 034,86	3 502,81
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	222,69	265,64	230,61
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	4,05	4,83	4,19
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	218,64	260,81	226,42
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	44,75	53,38	46,34
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	44,75	53,38	46,34
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 101,74</b>	<b>4 892,78</b>	<b>4 247,60</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	608,11	326,97	302,43
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	705,88	816,65	90,59
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	705,88	816,65	90,59
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 021,52	1 218,53	787,08
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	11,19	10,68	11,19
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 751,27	2 534,30	1 751,27
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 097,97</b>	<b>4 907,13</b>	<b>2 942,56</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица	2018 утв.	2019
-------	------------	---------	-----------	------

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (надежность и качество)	тыс.руб.	25,81	104,17	28,14
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 225,52	9 904,08	7 218,30

### VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 9 904,08 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 4 101,74 тыс. рублей;

- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;

- индекс эффективности операционных расходов - 1%;

- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0%;

- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0356.

**Материальные затраты.** Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 467,84 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 502,81 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 230,61 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 46,34 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 4 247,60 тыс. рублей.

**Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье в сумме 302,43 тыс. рублей.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 816,65 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает расходы по указанной статье в размере 90,59 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** В результате анализа представленных материалов и статистической отчетности экспертная группа принимает расходы по данной статье с учетом фактической ставки страховых взносов во внебюджетные фонды за 2017 год в размере 787,08 тыс. рублей.

**Налог на прибыль.** По расчету МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» расходы по данной статье должны составить 10,68 тыс. рублей. По расчету экспертной группы сумма расходов по данной статье составляет 11,19 тыс. рублей. Таким образом, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье «Налог на прибыль» в размере 11,19 тыс. рублей.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 534,30 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье размере 1 751,27 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 2 942,56 тыс. рублей.

**Корректировка НВВ(надежность и качество).** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» коэффициент **КНК<sub>i</sub>** признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 28,14 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 7 218,30 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 4 247,60 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 2 942,56 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 28,14 тыс. руб.**

Так как МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составят 1 861,02 тыс.рублей.

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 943,82 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 889,07 тыс. руб.*

*корректировка НВВ – 28,14 тыс. руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 629 тыс. рублей.

#### IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»:

МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	1 861,02

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - ПАО «КУЗНЕЦОВ»	308 425,09	104,58	0,53182
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «РКЦ «Прогресс»	605 939,17	94,08	1,21506
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» -	605 939,17	94,08	1,03230

АО «Самарская сетевая компания»			
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - ПАО «МРСК Волги»	605 939,17	94,08	1,21566

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - ПАО «КУЗНЕЦОВ»	283 157,63	126,35	0,51968
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «РКЦ «Прогресс»	649 369,42	80,42	1,28471
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «Самарская сетевая компания»	649 369,42	80,42	1,17143
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - ПАО «МРСК Волги»	649 369,42	80,42	1,08273

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.25.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «СамараСеть» от 28.04.2018 № 2198 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
-------	-----------------------	--------

1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-01-36
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.samaraset.ru">www.samaraset.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует

Информация о соответствии ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамараСеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамараСеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в

соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «СамараСеть» составит 3,31%.

### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

		2018 утв.	2019		2020	2021	2022	2023
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	3,70%	4,60%	4,60%	3,40%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	3%	-	4%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	1243,41	1235,33	1235,33	1235,33	1235,33	1235,33	1235,33
индекс изменения количества активов	%	57,52%	-	-0,65%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,4398	-	-	0,9926	0,9984	0,9984	0,9984

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2018 утв.	2019		2020	2021	2022	2023
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	4 764,67	22 341,30	4 983,84	4 947,16	4 939,24	4 931,34	4 923,45
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	963,11	5 677,01	1 007,42	1 000,00	998,40	996,81	995,21
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	3 801,55	16 664,29	3 976,42	3 947,16	3 940,84	3 934,54	3 928,24
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	5 474,32	5 474,40	5 474,40	5 434,11	5 425,41	5 416,73	5 408,07
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	4 305,57	6 206,41	1 469,45	1 458,64	1 456,30	1 453,97	1 451,65
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	0,00	5 444,38	1 250,16	1 240,96	1 238,98	1 237,00	1 235,02
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	0,00	615,65	349,14	346,57	346,02	345,47	344,91
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	0,00	150,00	150,00	148,90	148,66	148,42	148,18
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	0,00	96,86	95,55	94,85	94,70	94,54	94,39
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	0,00	280,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	0,00	128,38	19,48	19,33	19,30	19,27	19,24



1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб	0,00	4 173,49	635,99	631,31	630,30	629,29	628,29
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб	0,00	12,40	12,40	12,31	12,29	12,27	12,25
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб	0,00	749,63	206,89	205,36	205,04	204,71	204,38
1.3.6	расходы на страхование	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс. руб	4 305,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб	0,00	535,89	535,89	531,94	531,09	530,24	529,39
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб	1 067,61	1 368,60	1 368,60	1 358,53	1 356,35	1 354,18	1 352,02
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс. руб	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс. руб	1 067,61	1 368,60	1 368,60	1 358,53	1 356,35	1 354,18	1 352,02
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15 612,16</b>	<b>35 926,60</b>	<b>13 832,18</b>	<b>13 730,37</b>	<b>13 708,40</b>	<b>13 686,47</b>	<b>13 664,57</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019		2020	2021	2022	2023
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб	1 566,60	1 457,80	1 479,51	1 479,51	1 479,51	1 479,51	1 479,51
2.2	Теплоэнергия	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб	30 878,03	48 271,76	29 632,02	29 632,02	29 632,02	29 632,02	29 632,02
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		29 557,34	45 914,47	29 155,71	29 155,71	29 155,71	29 155,71	29 155,71
2.4	Налогна всего, в том числе:	тыс. руб	1,10	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72
2.4.1	плата за землю	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс. руб	1,10	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб	1 653,24	1 653,27	1 648,34	1 636,21	1 633,59	1 630,98	1 628,37
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс. руб	266,90	977,74	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс. руб	85,37	134,79	107,86	107,86	107,86	107,86	107,86
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб	0,00	2 542,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34 451,25</b>	<b>55 063,45</b>	<b>32 906,98</b>	<b>32 894,85</b>	<b>32 892,23</b>	<b>32 889,62</b>	<b>32 887,01</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019		2020	2021	2022	2023
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				

3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.ру б.	216,50	0,00	417,5	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.ру б.	-103,02	0,00	-6 859,9	0,00	0,00	0,00	0,00

Итого НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019		2020	2021	2022	2023
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	50 176,88	90 990,05	40 296,74	46 625,22	46 600,64	46 576,09	46 551,58

По расчету ООО «СамараСеть» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год должна составить 90 990,05 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 35 926,60 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 55 063,45 тыс.рублей.

Расчет валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих документов с учетом затрат исполнительного аппарата, приходящихся в доле на Самарскую область.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 22 341,30 тыс. руб., в том числе

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 5 677,01 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 16 664,29 тыс.руб.

Учитывая анализ представленных материалов, а также требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» министерство принимает в расчет экономически обоснованных расходов на 2019 год затраты в сумме 1 007,42тыс.руб.:

«Сырье, материалы»<sub>2019</sub> = «Сырье, материалы»<sub>2018(утв.)</sub>\* ИПЦ (4,6%) = 963,11\* 1,046 = 1007,42 тыс.руб.

ИПЦ – индекс потребительских цен, принятый Министерством экономического развития РФ на 2019 г.

**Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера»**

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по заявке ООО «СамараСеть» составили 16 664,29 тыс. руб

Учитывая анализ представленных материалов, а также требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» министерство принимает в расчет экономически обоснованных расходов на 2019 год затраты в сумме 3 976,42 тыс.руб. :

«Работы и услуги производственного характера»<sub>2019</sub> = «Работы и услуги производственного характера»<sub>2018(утв.)</sub>\* ИПЦ (4,6%) = 3 801,55\* 1,046 = 3 976,42 тыс.руб.

ИПЦ – индекс потребительских цен, принятый Министерством экономического развития РФ на 2019 г.

***Расходы по статье «Расходы на оплату труда»***

Расходы по заявке ООО «СамараСеть» составили 5474,40 тыс. руб. Расчет организацией выполнен исходя численности персонала 26 человек.

Экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы:

- форма 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование

Учитывая расчет нормативной численности, анализ фактической численности и средней заработной платы, выполненный экспертной группой, в расчет тарифов принимаются расходы на оплату труда, численность персонала по предложению организации:

Расходы на оплату труда  $_{2019\text{год}} = 5474,40$  тыс.руб.

Численность персонала  $_{2019\text{год}} = 26$  человек.

***Прочие расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6 206,41 тыс. руб. в том числе:

- оплата работ и услуг сторонних организаций – 5 444,38 тыс.руб. в том числе:

- услуги связи – 615,65 тыс.руб.;

- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 150,00 тыс.руб.;

- расходы на юридические и информационные услуги – 96,86 тыс.руб.;

- расходы на аудиторские и консультационные услуги – 280,00 тыс.руб.;

- транспортные услуги - 128,38 тыс.руб.;

- прочие услуги сторонних организаций – 4 173,49 тыс.руб.;

- расходы на подготовку кадров – 12,40 тыс.руб.;

- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 749,63 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов экспертной группой определены экономически обоснованные расходы по статье «прочие расходы» в размере 1469,45 тыс.руб.

***- Энергия на хозяйственные нужды.***

Расходы по статье «Энергия на хозяйственные нужды» по заявке ООО «СамараСеть» составили 535,89 тыс.руб.

Организацией представлен расчет расходов по данной статье, выполненный исходя из объемов потребления электрической энергии по факту январь-июнь 2018 год и индекса цен 105,8%. Учитывая, что по расчетам организации индекс изменения цены на электрическую энергию в 2019 году не превышает уровень, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2022гг., одобренного Правительством Российской Федерации, экспертная группа принимает прогнозную стоимость электрической энергии на 2019 год по расчету организации.

$\text{Затраты}_{\text{энергия на х/н 2019}} = 72,176 \text{ тыс.кВтч} * 7,4247 \text{ руб./кВтч} = 535,89 \text{ тыс.руб.}$

***Подконтрольные расходы из прибыли.***

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1368,60 тыс. руб., в том числе:

- прочие расходы из прибыли – 1368,60 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы:

- штатное расписание ООО «СамараСеть» (приказы от 31.07.2016 №5, от 14.03.2017 №3, от 28.03.2018 №4 от 16.07.2018 № 5-Ш);

- приказ ООО «СамараСеть» от 16.07.2018 № 6-Ш «О введении в действие штатного расписания»;

- Положение о премировании сотрудников ООО «СамараСеть» на 2019 год;

- Расчет выплат на поощрение сотрудников.

В данную статью организацией включены расходы на поощрение сотрудников согласно Положению о премировании сотрудников.

Учитывая, что расчет расходов по статье «расходы на оплату труда» выполнен организацией исходя из среднемесячной тарифной ставки, и не учитывал дополнительные выплаты, экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы из прибыли по предложению организации.

Таким образом величина экономически обоснованных подконтрольных расходов на 2017 год составляет 13 832,18 тыс.руб.

В соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление) «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 431-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными ООО «СамараСеть».

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Показатель	2017	2016
$N_{тп}^n$	0,086	0,042
$N_{км}^n$	0,529	0,361
$N_{мва}^n$	0,296	0,197
$R^n$	0,304	0,200

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям:

для значений  $R^n$  от 0,3 до 0,4 включительно -  $x^n$  принимается равным 4%.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 гг. принимается равным 4%.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов». Согласно п.13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э) «в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО п за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО п на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования:

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

Учитывая, что значение фактических ОПР ТСО 2016, 2017 гг., превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D, установление базового уровня ОПР для ООО «СамараСеть» будет осуществлено в соответствии с долгосрочным методом регулирования - методом долгосрочной индексации НВВ.

Учитывая вышеизложенное величина базового уровня подконтрольных расходов составляет 13 832,18 тыс.руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 457,80 тыс. руб.

**Расчет расходов на долгосрочный период** выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2019 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- проект приказа ФАС России об утверждении ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

- показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 1 479,51 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 48 271,76 тыс. руб. С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в части учета расходов на аренду имущества экспертная группа экспертной группой проведен анализ расходов по данной статье. В результате анализа представленных материалов и проведенных расчетов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 29 632,02тыс. руб.

#### **- Налоги**

**Расходы по статье «Налог на имущество»** по заявке ООО «СамараСеть» составили 25,72тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены:

- расчет начисленной амортизации (оборотная-сальдовая ведомость) в 2017 году;

- налоговые декларации;

- формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2015-2017 гг. и 9 мес 2018 года;

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2015-2017гг.

Статья затрат	Ед.и эм.	Факт 2015 год*	Факт 2016 год*	Факт 2017 год*	Предложение организации на 2019 год	Расчет министерства 2019 год
1	2	3	4	5	6	7
Налог на имущество	Тыс. руб.	1,42	1,10	0,76	25,72	25,72

• - информация по данным формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования».

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

**Расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» по заявке ООО «СамараСеть» составили 1653,27 тыс. руб.**

Фактические расходы за 2015-2017 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы составили:

2015 год – 176,90 тыс.руб.

2016 год - 546,16 тыс.руб.

2017 год - 706,24тыс.руб.

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,2%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2019 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

**Расходы** «Страховые взносы во внебюджетные фонды» =  $5474,40 * 30,11\% = 1\,648,34$  тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2019 год составляет 1648,34 тыс.руб.

**- Налог на прибыль.**

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой министерства проанализированы следующие документы, предоставленные ООО «СамараСеть» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль ООО «СамараСеть» за 2017 год;
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» ООО «СамараСеть» за 2017 год;
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2015-2017гг.;
- пояснительная записка ООО «СамараСеть» по статье «Налог на прибыль».

Согласно пояснительной записке к расчету расходов по данной статье величина налога на прибыль в размере 977,74 тыс.руб. Величина определена из планируемой организацией величины расходов из прибыли на 2019 год:

- премирование сотрудников – 1368,6 тыс.руб.;
- расходы на капитальные вложения – 2542,4 тыс.руб.

Налог на прибыль, подлежащий учету в составе НВВ на соответствующий период рассчитывается как сумма показателей налога на прибыль, по видам деятельности «услуги по транспортировке электрической энергии» и «технологическое присоединение»

Для определения плановых расходов по величине налога на прибыль на 2019 год необходимо учитывать фактические данные за 2017 год.

Согласно фактических данных за 2017 год величина налога на прибыль по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии составляет 13,53 тыс.руб. При этом величина налога на прибыль по виду деятельности – технологическое присоединение – 0 тыс.руб.

Учитывая требования действующего законодательства экспертная группа министерства предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2019 год в размере 13,53 тыс.руб.

**- Амортизация.**

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 134,79 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к

соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2019 год составляет 107,86 тыс.руб.

**- Прибыль на капитальные вложения.**

Организацией подготовлен проект инвестиционной программы на сумму 2 542,37 тыс.руб.

Согласно информации, предоставленной департаментом энергетики и коммунальной инфраструктуры, инвестиционные программы на 2019 год, финансируемые за счет прибыли, утверждены для сетевых организаций, инвестиционные программы которых содержат мероприятия, направленные на обеспечение электросетевой инфраструктурой социально-значимых объектов региона.

Инвестиционная программа ООО «СамараСеть» на 2019 год не утверждена соответствующим приказом министерства. Учитывая вышеизложенное, экспертной группой в расчет тарифов расходы из прибыли на капитальные вложения не принимаются.

Учитывая вышеизложенное величина неподконтрольных расходов составляет 32 906,98 тыс.руб.

**- Корректировка НВВ**

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

$V_i$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина  $V_i$  определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = V_i^{und} + V_i^{коррНП} + V_i^{распред}, (3)$$

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

$\Delta НВВ_i^{cod}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

где:

$НВВ_{i-2}^{cod}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год  $i-2$ ;

$НВВ_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год  $i-2$  тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

$$\Delta НВВ_{cod} = 32118,01 - 42062,93 = -9944,9 \text{ тыс.руб.}$$

В соответствии с данными, отраженными в заключении В<sub>2019</sub> = - 6860 тыс.руб.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «СамараСеть» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 417,53 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2019 – 2023 гг. составят:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 13 832,18 тыс. руб.*

*2020 год – 13 730,37 тыс. руб.*

*2021 год – 13 708,40 тыс. руб.*

*2022 год – 13 686,47 тыс. руб.*

*2023 год – 13 664,57 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 32 906,98 тыс. руб.*

*2020 год – 32 894,85 тыс. руб.*

*2021 год – 32 892,23 тыс. руб.*

*2022 год – 32 889,62 тыс. руб.*

*2023 год – 32 887,01 тыс. руб.*

*Кроме того в 2019 году учтены корректировки на сумму -6 442,4тыс.руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 779,6 тыс. руб.

Показатели надежности и качества оказываемых определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256. Порядок определения плановых значений показателей надежности и качества услуг определен пунктом п.4. вышеуказанных методических указаний. Так, согласно п.4.1.1. плановые значения показателей надежности определяются для каждой сетевой организации на основе фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с данными таблицы 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных ООО «СамараСеть» по факту 2016 и 2017 г. (письма от 27.03.2017 №1197 и от 30.03.2018 № 2110) сумма значений показателей прекращений передачи электрической энергии равна 0. Фактические значения *Psaidi* и *Psaifi* за 2016 – 2017 гг. равны 0. Учитывая вышеизложенное, плановые значения данных показателей на долгосрочный период 2019 – 2023 гг. устанавливаются на уровне – 0.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамараСеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СамараСеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
------------------	-----	---



		тыс. руб.
	2019	40 296,74
	2020	46 625,22
	2021	46 600,64
	2022	46 576,09
	2023	46 551,58

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Показатель средней продолжительности и прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

#### 4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) 0,00/0,00	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети 1,00	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг -
ООО «СамараСеть»	2019	13,83	X	X	3,31	0,00/0,00	1,00	-

	2020	X	4	75	3,31	0,00/ 0,00	1,00	-
	2021	X	4	75	3,31	0,00/ 0,00	1,00	-
	2022	X	4	75	3,31	0,00/ 0,00	1,00	-
	2023	X	4	75	3,31	0,00/ 0,00	1,00	-

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СамараСеть» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «СамараСеть»-- ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	20468,22	43,08	0,07140
ООО «СамараСеть»- АО «Самарская сетевая компания»	1099219,27	377,70	1,90803
ООО «СамараСеть»-ПАО «МРСК»	1099219,27	377,70	1,89213
ООО «СамараСеть»-ООО «Энерго»	1099219,27	377,70	2,45496
ООО «СамараСеть»-ООО «Энерго-центр»	1099219,27	377,70	1,88364
ООО «СамараСеть»-филиал «Уральский» ОАО «Оборонэнерго»	1099219,27	377,70	1,86079

С 01.07.2018

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «СамараСеть»-- ОАО «Завод	21116,84	47,41	0,07613

имени А.М. Тарасова»			
ООО «СамараСеть»- АО «Самарская сетевая компания»	1251255,65	406,55	2,12531
ООО «СамараСеть»-ПАО «МРСК»	1251255,65	406,55	2,11724
ООО «СамараСеть»-ООО «Энерго»	1251255,65	406,55	2,69893
ООО «СамараСеть»-ООО «Энерго- центр»	1251255,65	406,55	2,12064
ООО «СамараСеть»-филиал «Уральский» ОАО «Оборонэнерго»	1251255,65	406,55	2,15938

Выступил руководитель направления ООО «СамараСеть» Пашина Ю.Р. В своем выступлении она выразила несогласие с величиной необходимой валовой выручки, принятой в расчет тарифов на 2019 год.

По вопросу установления необходимой валовой выручки для ООО «СамараСеть» на 2019 год выступил представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Самарской области Шепеленко С.В., которая отметила, что по данному вопросу Самарским УФАС России подготовлено письменное мнение, которое необходимо отразить в протоколе заседания коллегии.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.26.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ОАО «Самарский подшипниковый завод» от 03.04.2018 № 06/51 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО «Самарский подшипниковый завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 995-99-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.spz-group.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «Самарский подшипниковый завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «Самарский подшипниковый завод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «Самарский подшипниковый завод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ОАО «Самарский подшипниковый завод» составит 6,50%.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	4,00	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
количество активов	у.е.	937,53	937,52	937,53
индекс изменения количества активов	%	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	1,0296	1,355

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 486,16	1 530,15	1 538,98
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 090,39	1 122,67	1 129,14
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	395,77	407,48	409,84
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 088,20	13 001,20	4 233,49
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 951,57	4 068,54	4 092,01
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 951,57	4 068,54	4 092,01

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 525,93</b>	<b>18 599,89</b>	<b>9 864,48</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	76 039,05	87 252,89	86 542,56
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 427,45	2 601,78	426,53
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	2 427,45	0,00	426,53
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	300,00	618,92	300,00
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	300,00	618,92	300,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 300,86	4 136,98	1 325,08
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 026,99	1 519,47	1 026,99
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>81 094,35</b>	<b>96 403,04</b>	<b>89 621,16</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	1 069,83	993,29	993,29
5	Избыток	тыс.руб.	-7 899,67	0,00	-8 677,59
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

(оптимизация)

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	83 790,44	115 996,22	91 801,33

#### VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «Самарский подшипниковый завод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ОАО «Самарский подшипниковый завод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 115 996,22 тыс.рублей.

Анализ затрат:

##### Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ОАО «Самарский подшипниковый завод» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 9 525,93 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2019 год – 0 %;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 1 530,15 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 538,98 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ОАО «Самарский подшипниковый завод» должны составить 13 001,20 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 4 233,49 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 4 068,54 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 4 092,01 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 9 864,48 тыс. рублей.

##### Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс

потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье (с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям) в сумме 86 542,56 тыс. рублей.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 601,78 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 426,53 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 618,92 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по указанной статье в размере 300 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 325,08 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 519,47 тыс. рублей.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, экспертная группа принимает затраты по статье в размере 1 026,99 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 89 777,44 тыс. рублей.

**Избыток.** Экспертная группа исключает из расчета тарифов на 2019 год экономически необоснованные доходы ОАО «Самарский подшипниковый завод» за 2015 и 2016 годы в размере 8 677,59 тыс. рублей.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент **КНК<sub>i</sub>** для ОАО «Самарский подшипниковый завод» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 993,29 тыс. рублей.



По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 91 801,33 тыс. рублей, в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 9 864,48 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 89 621,16 тыс. руб.*

*избыток средств – -8 677,69 тыс. руб.*

*корректировка НВВ – 993,29 тыс. руб.*

Так как ОАО «Самарский подшипниковый завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ОАО «Самарский подшипниковый завод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составят 90 319,35 тыс.рублей.

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 8 735,00 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 89 268,66 тыс. руб.*

*избыток средств – -8 677,69 тыс. руб.*

*корректировка НВВ – 993,29 тыс. руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6 183,31 тыс. рублей.

#### IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Самарский подшипниковый завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «Самарский подшипниковый завод»:

ОАО «Самарский подшипниковый завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	90 319,35

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «Самарский подшипниковый завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство

тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.27.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг. осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «Самаранефтегаз» от 25.04.2018 № СНГ10/10-1512 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(846)337-59-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес <a href="http://www.samneftegaz.ru">:www.samneftegaz.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самаранефтегаз» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самаранефтегаз» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Самаранефтегаз» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь АО «Самаранефтегаз» на 2019-2023 годы составит 4,49%.

#### **VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)**

Расчет коэффициента индексации		Утвержде но на 2018	АО «Самаранеф тегаз» 2019	По расчету экспертно й группы 2019	2020	2021	2022	2023
инфляция	%	3,70%		4,60%	3,40%	4,00%	4,00%	4,00%

индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%		5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
количество активов	у.е.	50050,81	54054,01	51054,00	51054,0	51054,0	51054,0	51054,0
индекс изменения количества активов	%	2,69%		2,00%	0,0	0,0	0,0	0,0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0368		-	0,9823	0,9880	0,9880	0,9880

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	АО «Самаранефтегаз» 2019	По расчету экспертной группы 2019	2020	2021	2022	2023
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	12 162,2	60 138,2	12 801,0	12 574,4	12 423,5	12 274,4	12 127,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 786,3	8 616,7	6 131,8	6 023,3	5 951,0	5 879,6	5 809,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 375,9	51 521,5	6 669,2	6 551,2	6 472,5	6 394,9	6 318,1
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	90 494,1	118 327,5	102 182,8	100 374,2	99 169,7	97 979,6	96 803,9
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	56 276,9	185 273,0	62 521,6	61 415,0	60 678,0	59 949,9	59 230,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 789,7	84 142,0	7 686,8	7 550,7	7 460,1	7 370,6	7 282,1
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	48 169,5	75 929,3	50 568,4	49 673,3	49 077,2	48 488,3	47 906,5
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	1 193,2	1 714,5	1 248,0	1 225,9	1 211,2	1 196,7	1 182,3
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 567,9	2 232,8	1 850,0	1 817,2	1 795,4	1 773,9	1 752,6
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	359,0	5 563,6	375,5	368,9	364,4	360,1	355,8
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	23,4	28,1	23,4	23,0	22,7	22,4	22,2
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	43 356,4	49 428,3	45 350,8	44 548,1	44 013,5	43 485,4	42 963,5
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 669,7	16 935,0	1 720,7	1 690,2	1 670,0	1 649,9	1 630,1
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	424,1	1 694,7	443,6	435,7	430,5	425,3	420,2
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	458,9	554,3	256,2	251,7	248,6	245,7	242,7
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 781,7	10 360,2	2 909,0	2 857,5	2 823,2	2 789,3	2 755,9
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	82,1	2 162,4	60,4	59,3	58,6	57,9	57,2
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	571,0	10 430,1	597,3	586,7	579,6	572,7	565,8

1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		2 020,4	2 157,8	2 113,3	2 075,9	2 051,0	2 026,4	2 002,1
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	472,1	2 093,6	493,8	485,0	479,2	473,5	467,8
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	2 093,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	472,1	0,0	493,8	485,0	479,2	473,5	467,8
	<b>ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	161 425,7	367 990,1	180 112,5	176 924,5	174 801,4	172 703,8	170 631,3

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	АО «Самаранефтегаз» 2019	По расчету экспертной группы 2019	2020	2021	2022	2023
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	502,5	676,7	514,6	514,60	514,60	514,60	514,60
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8 560,1	58 173,8	8 560,1	8560,1	8560,1	8560,1	8560,1
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	8 560,1	29 617,3	8 560,1	8560,1	8560,1	8560,1	8560,1
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 998,9	18 274,4	8 365,3	8365,27	8365,27	8365,27	8365,27
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	246,1	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	7 741,4	18 022,3	8 113,2	8113,17	8113,17	8113,17	8113,17
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	11,4	7,6	7,6	7,60	7,60	7,60	7,60
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	27 600,7	36 306,9	28 411,7	28411,700	28411,700	28411,700	28411,700
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	106,2	642,6	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	145,2	384,0	123,4	121,3	120,1	118,4	116,9
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	106 169,14	448 917,20	106 169,14	106169,140	106169,140	106169,140	106169,140
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	47 075,7	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	151 082,8	610 451,3	152 144,3	152142,07	152141,86	152139,17	152137,75

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	АО «Самаранефтегаз» 2019	По расчету экспертной группы 2019	2020	2021	2022	2023
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	316 739,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Избыток (плата ФСК за 2015 г.)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,0	0,0	746,4	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ неисполнение инвестиционной программы за 2017 год	тыс.руб.			-19 053,6	-19 053,6	-19 053,6	-19 053,6	-19 053,6
7	Оптимизация расходов	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	АО «Самаранефтегаз» 2019	По расчету экспертной группы 2019	2020	2021	2022	2023
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	312 508,5	1 295 181,1	313 949,5	310012,9	307889,6	305789,3	303715,5

### **Базовый уровень подконтрольных расходов**

В связи с тем, что 2019 год является для АО «Самаранефтегаз» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2019 – 2023 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

#### ***1. Метод экономически обоснованных расходов***

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2023 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «Самаранефтегаз» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составляют 60138,2 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 12801,0 тыс.руб., исходя из представленных обосновывающих материалов с учетом ИПЦ - 104,6 %.

- **Затраты на оплату труда.** Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 118327,5 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ЗАО

«Энергетика и связь строительства» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 700 человек.

Расчет оплаты труда выполнен экспертной группой, исходя из численности ППП 288 чел., ученной экспертной группой на первый год первого долгосрочного периода (2016), среднемесячной оплаты труда в размере 29566,78 руб., в т.ч. с учетом премиальных выплат, а также с учетом прогнозного ИПЦ – 104,6% и тарифного коэффициента 2,31.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2019 год в размере 102182,8 тыс. рублей.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 185273,0 тыс.руб.

*Ремонт основных фондов* – экспертной группой в результате проведения анализа обосновывающих материалов выявлено, что все работы по статье «Ремонт основных фондов» выполнены подрядными организациями и согласно учетной политики, на предприятии ремонтный фонд не формируется. Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 7 686,8 тыс.руб.

*Оплата работ и услуг сторонних организаций* – 50568,4 тыс.руб, в т.ч. :

*Услуги связи* - в результате анализа представленных материалов, и прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 1248,0 тыс.руб;

*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* - в результате анализа представленных материалов, и с учетом прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически - обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 1850,0 тыс.руб;

*Расходы на юридические и информационные услуги* - в результате анализа представленных материалов и с прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 375,5 тыс.руб;

*Расходы на аудиторские и консультационные услуги* - в результате анализа представленных материалов и прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 23,4 тыс.руб;

*Транспортные услуги* - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 45350,8тыс.руб;

*Прочие услуги сторонних организаций* - в результате анализа представленных материалов и прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 1720,7 тыс.руб;

*Расходы на командировки и представительские* – в результате анализа представленных материалов и прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 443,6 тыс.руб;

*Расходы на подготовку кадров* – в результате анализа представленных материалов, и прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размер 256,2 тыс.руб;

*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* – в результате анализа представленных материалов, с прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 2909,0 тыс.руб;

*Расходы на страхование* – в результате анализа представленных материалов, и прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 60,4 тыс.руб;

*Другие прочие расходы* – в результате анализа представленных материалов, и прогнозного ИПЦ – 104,6%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 597,3 тыс.руб;

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 62521,6тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2157,8 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2113,3 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, а также с учетом прогнозного ИПЦ– 104,6%.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны

составить 24708,5 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 493,8 тыс.руб., в т.ч. :

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 180112,5 тыс. руб.

## 2. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными АО «Самаранефтегаз». Индекс эффективности операционных расходов АО «Самаранефтегаз» определен экспертной группой на уровне 5%.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с Методическими указаниями;

$x^n$  - значение индекса эффективности.

### 1. Расчет индекса эффективности ОПР

ПОКАЗАТЕЛИ	ПЕРИОД	
	2016	2017
Рейтинг эффективности, ( $R^n$ )	0,3973	0,4089
Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов, %	4,00	5,00
Группа		
Нормализованные удельные показатели, ( $N_{ТП}$ )	1	1
Нормализованные удельные показатели, ( $N_{KM}$ )	0,0675	0,0825
Нормализованные удельные показатели, ( $N_{MBA}$ )	0,1245	0,1443
$N_{ТП} = Y_{ТП} \times L_{ТП} - M_{ТП}$	1,3563	1,5027
$N_{KM} = Y_{KM} \times L_{KM} - M_{KM}$	0,0675	0,0825
$N_{MBA} = Y_{MBA} \times L_{MBA} - M_{MBA}$	0,1245	0,1443
Приведенные удельные показатели, ( $Y_{ТП}$ )	1 014,8574	1 124,0847
Приведенные удельные показатели, ( $Y_{KM}$ )	84,8520	93,6941
Приведенные удельные показатели, ( $Y_{MBA}$ )	253,4989	280,7825
Операционные, подконтрольные расходы, (ОРЕХ <sub>план</sub> )	150 703,40	155 701,80
Операционные, подконтрольные расходы, (ОРЕХ <sub>факт</sub> )	367 003,90	395 945,34

D, %	8,57
$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100 - 100, (\%)$	154,30
$D_{\text{факт } 2016} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2016} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2016} * 100 - 100, (\%)$	143,53



Фактические значения подконтрольных расходов АО «Самаранефтегаз» превысили значения подконтрольных расходов, установленных министерством для организации, более чем на D процентов (8,57%), на соответствующий год.

Таким образом, расчет базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой с применением метода экономически-обоснованных расходов.

***Неподконтрольные расходы.***

Расчет неподконтрольных расходов на 2018 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2017 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 676,7 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год одобренный Правительством Российской Федерации в размере 102,4 % , расходы по данной статье экспертной группой принимаются в размере 514,6 тыс.руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 58173,8 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8560,1 тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по статье должны составить 18274,4 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8365,3 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 28411,7 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- ***Прочие неподконтрольные расходы.*** По расчету организации расходы по статье должны составить 642,6 тыс. руб.

В связи с отсутствием экономического обоснования по статье, экспертная группа не принимает затраты по данной статье в расчет тарифов.

- ***Налог на прибыль.*** Расходы по статье экспертной группой принимаются в сумме 123,4 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 448917,20 тыс. руб. Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании вышеизложенного экспертная группа считает возможным принять на 2019 год затраты по статье в размере 106 169,14тыс. руб.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 47075,7 тыс.руб. В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении. В связи с тем, что инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке, в качестве источника финансирования – прибыль не утверждена, экспертная группа заявленные расходы в расчет тарифов не принимает.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 152144,3 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 316739,7 тыс.руб.

В связи с тем, что организацией не представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки, выполненный в соответствии с Методикой № 98-Э, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самаранефтегаз» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 746,4 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2017гг.**

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования «В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год».

Кроме того, согласно позиции ФАС России, при обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы ТСО, указанные расходы ТСО должны расцениваться органом исполнительной власти как нецелевое использование средств, учтенных в НВВ.

В результате анализа отчета, представленного АО «Самаранефтегаз» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2017 год, а также в соответствии с Методикой № 98-э, экспертной группой было установлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 95 268 тыс.руб., в т.ч. 78 800 тыс.руб. по мероприятиям, не входящим в состав утвержденной на 2017 год инвестиционной программы.

На основании вышеизложенного экспертная группа полагает возможным, распределить сумму 95 268 тыс.руб. на 5 лет и проводить корректировку НВВ в течение всего долгосрочного периода регулирования на сумму (-19053,6) тыс.руб.

Таким образом, в расчет тарифов на 2019 год НВВ организации скорректировано экспертной группой на сумму в размере (-19053,6) тыс.руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2019 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 313949,5 тыс. руб., т.ч.:

Так как АО «Самаранефтегаз» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит АО «Самаранефтегаз» 55901,47 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2019 – 2023 гг. составят:

**Подконтрольные расходы:**

2019 год – 31717,8 тыс. руб.

2020 год – 31156,4 тыс. руб.

2021 год – 30785,5 тыс. руб.

2022 год – 30413,1 тыс. руб.

2023 год – 30048,2 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**

2019 год – 26792,6 тыс. руб.

2020 год – 26792,22 тыс. руб.

2021 год – 26792,18 тыс. руб.

2022 год – 26791,71 тыс. руб.

2023 год – 26791,46 тыс. руб.

**Корректировка НВВ**

2019 – 2023 - (-3355,34) тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 41266,8 тыс.руб.

**VIII. Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования**

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов АО «Самаранефтегаз» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			4,3713	4,3057	4,2412	4,1775	4,1149
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,7287	0,71779	0,70702	0,69641	0,68597
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

**IX. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самаранефтегаз» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. АО «Самаранефтегаз»

АО «Самаранефтегаз»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
		2019
	2020	54593,28
	2021	54219,37
	2022	53849,50
	2023	53484,30

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для АО «Самаранефтегаз»

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
							млн. руб.	%
АО «Самаранефтегаз»	2019	31,7178	-	75	4,49	3713/0,7287	1,00	-
	2020	X	5	75	4,49	3057/0,7178	1,00	-
	2021	X	5	75	4,49	2412/0,7070	1,00	-
	2022	X	5	75	4,49	1775/0,6964	1,00	-
	2023	X	5	75	4,49	1149/0,6860	1,00	-

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самаранефтегаз» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО "Самаранефтегаз"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	113692,86	94,18	0,27032
ОАО "Самаранефтегаз"- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	113692,86	94,18	0,30408
ОАО "Самаранефтегаз"- ООО «Самарская электросетевая компания»	113692,86	94,18	0,30735
ОАО "Самаранефтегаз"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	113692,86	94,18	0,24961
ОАО "Самаранефтегаз"- ОАО "МРСК Волги"	113692,86	94,18	0,26870

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------

	Двухставочный тариф		руб./кВт*ч
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО "Самаранефтегаз"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	124833,25	105,63	0,31548
ОАО "Самаранефтегаз"- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	124833,25	105,63	0,33609
ОАО "Самаранефтегаз"- ООО «Самарская электросетевая компания»	124833,25	105,63	0,33969
ОАО "Самаранефтегаз"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	124833,25	105,63	0,27300
ОАО "Самаранефтегаз"- ОАО "МРСК Волги"	124833,25	105,63	0,30587

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самаранефтегаз» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Руководитель управления Смурьгина Т.О. отметила, что организация не присутствует на заседании коллегии, но подготовила Особое мнение.

Председатель заседания Гаршина А.А. отметила, что подготовленное организацией Особое мнение будет приобщено к протоколу заседания коллегии и предложила установить долгосрочные параметры регулирования на уровне, предложенном экспертной группой.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.28.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Самэнерго» от 26.04.2018 № 46 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Самэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует

2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 250-61-18
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.samenerg.ru">www.samenerg.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Самэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Самэнерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Самэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		Утверждено на 2018	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	1000	1136	1136
индекс изменения количества активов	%	0,73%		13,62%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,011		1,118

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 154,87	10 753,00	3 527,91
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	310,60	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 154,87	10 442,40	3 527,91
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 313,29	5 300,00	4 823,30
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	482,10	6 304,53	539,11
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		3 000,00	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		2 702,00	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.		30,00	
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		2 100,00	
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.		162,00	
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		410,00	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	482,10	602,53	539,11
1.4	Электроэнергия нахоз. нужды	тыс.руб.			
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	688,10	1000,00	769,46
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	688,10	1000,0	769,46
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 638,36</b>	<b>23 357,93</b>	<b>9 659,78</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8176,70	12944,70	11507,37
2.3.1	в т.ч. Электросетевое	тыс.руб.			
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	68,90	181,60	27,62
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	1,00	111,00	22,24
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	64,90	65,10	
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3,00	5,50	5,38
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды.	тыс.руб.	1 311,24	1 611,32	1 466,28
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	538,82	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	172,02	182,00	54,60
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.			

2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	706,70	1 349,38	1 206,40
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00		0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10 435,56</b>	<b>16 807,82</b>	<b>14 262,27</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	Предложено организации	По расчету экспертной группы на 2019
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Корректировка	тыс.руб.			-2295,78

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	Предложено организации	По расчету экспертной группы на 2019
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	19 073,93	40 165,75	23 922,05

По расчету ООО «Самэнерго» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2019 год должна составить 40165,75 тыс.рублей.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10753,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 3527,91 тыс. руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5300,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 4823,3 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6304,53 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 539,11 тыс. руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1000,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 769,46 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2019 год составят 9659,78 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12944,7 тыс. руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.



В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в размере 11507,37 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 181,6 тыс. руб. В результате анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2017 год, в размере 27,62 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1466,28 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 182,0 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 54,6 тыс.руб.с учетом факта 2017 года.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1349,38 тыс. руб. Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 1206,4 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 14262,27 тыс. руб.

- **Корректировка.** Экспертной группой произведен анализ технико-экономических показателей организации за предыдущие периоды регулирования, а также расчет корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и №254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». В результате расчетов величина корректировки принята экспертной группой в размере (-2295,78) тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 21626,27 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год –9659,78 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год –14262,27 тыс. руб.**

**Корректировка – (-2295,78) тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1342,53 тыс. руб.

## VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Самэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Самэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	21626,27

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Самэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО "Самэнерго"- АО "Самарская сетевая компания"	66105,06	136,37	0,26492
ООО "Самэнерго"- ПАО «МРСК Волги»	66105,06	136,37	0,23434
ООО "Самэнерго"- филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	66105,06	136,37	0,25170
ООО "Самэнерго"- ООО «Энергетик»	66105,06	136,37	0,23299

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Самэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.29.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее –

Министерство) заявлению ООО «Сетевая компания» от 19.04.2018 № 156 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел.8 (846) 372-35-47
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.sk-samara.com">www.sk-samara.com</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с

требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «Сетевая компания»- 421,2 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 21713,90 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	-	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%	-	5,00%
количество активов	у.е.	426,4	421,2	421,2
индекс изменения количества активов	%	11,44%	-	-1,22%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,070	-	0,985

Расчет подконтрольных расходов				
№ п/п	Показатели	Единица	2018 утв.	2019

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	775,58	776,10	763,66
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	187,54	187,70	184,66
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	588,04	588,40	579,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 801,44	4 804,70	4 727,63
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	949,25	950,00	934,66
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	38,13	38,20	37,55
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	387,79	388,00	381,83
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	174,94	175,10	172,25
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	126,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	125,95	86,90	124,01
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	86,89	0,00	85,56
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	62,05	62,10	61,10
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	21,15	21,20	20,82
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	37,44	37,50	36,86
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	402,69	403,00	396,50
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	135,77	166,3	133,69
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	135,77	166,30	133,69
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>6 662,03</b>	<b>6 697,10</b>	<b>6 559,63</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 угв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	948,82	993,60	986,39
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 396,95	5 272,90	3 104,94
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		1 881,36	4 685,30	3 055,12
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	32,88	203,10	203,08

2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00		
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	29,29	199,50	199,50
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3,58	3,60	3,58
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 459,64	1 460,60	1 364,18
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	58,33	75,10	75,10
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	35,90	61,30	17,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	105,80	376,30	376,30
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5038,31</b>	<b>8442,90</b>	<b>6 126,98</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	6433,90	0,00
4	экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	излишне полученные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Капитальные вложение	тыс.руб.	0,00	140,00	0,00
7	корректировка	тыс.руб.	--246,10	0,00	-1634,11

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	11454,24	21712,90	11052,49

#### Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Сетевая компания» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 6662,03 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 1,046%;

индекс эффективности операционных расходов - 5%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – -1,22%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,985.

- **Материальные затраты.** По данным ООО «Сетевая компания» расходы по статье составляют 776,10 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 763,66 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ООО «Сетевая компания» расходы по статье составляют 4804,70 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4727,63 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ООО «Сетевая компания» расходы по статье составляют 950,00 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 934,66 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ООО «Сетевая компания» расходы по статье составляют 166,30 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 133,69 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 6559,63 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2021-2022 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 993,60 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 986,39 тыс. руб.

ООО «Сетевая компания» заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ПАО «ФСК ЕЭС» от 20.05.2015 № 1062/П.

Анализ плановых и фактических расходов по данной статье за 2017 год представлен в таблице.

Показатель	Утверждено министерством по методу экономически обоснованных расходов на 2017 год			Факт 2017 года		
	Всего	1 пг 2017	2 пг 2017	Всего	1 пг 2017	2 пг 2017
1	2	3	4	5	6	7
<b>Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:</b>	<b>855,61</b>	<b>418,28</b>	<b>437,32</b>	<b>916,74</b>	<b>436,66</b>	<b>480,07</b>
Плата за содержание	711,51	346,24	365,28	711,51	346,24	365,28
<i>Мощность, МВт</i>	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	-	155 541,58	164 096,37	-	155 541,58	164 095,64
Стоимость потерь в сетях ФСК	144,09	72,05	72,05	205,22	90,43	114,80
<i>Объем, млн.кВтч</i>	0,100	0,050	0,050	0,131	0,061	0,069
Ставка на потери, коп./кВтч	-	144	144	-	147,15	165,85

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации) на 2019 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- проект приказа ФАС России об утверждении ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 986,39 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 5272,90 тыс.руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования – 4685,30 тыс.руб. С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике» в части учета расходов на аренду электросетевого оборудования экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 3104,94 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» по заявке ООО «Сетевая компания» составили 1460,60 тыс. руб.

Фактические расходы подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью;

Так, фактические расходы составили:

2017 год – 2667,81 тыс.руб.

Статья, затрат	2017 год
1	2
Расходы на оплату труда	9245,45
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2667,81
<i>процент отчислений</i>	28,86

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2019 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» =  $4727,63 * 28,86\% = 1364,18$  тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2019 год составляет 1364,18 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 61,30 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой министерства проанализированы следующие обосновывающие документы, предоставленные ООО «Сетевая компания» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль ООО «Сетевая компания» за 2017 год;
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» ООО «Сетевая компания» за 2017 год;
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2015 -2017гг.;

#### Распределение налога на прибыль за 2017 год

Показатели	Ед.изм.	2017 год
ВСЕГО налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи (форма №2 "Отчет о финансовых результатах)	тыс руб.	128
в том числе, по данным раздельного учёта по видам деятельности		
услуги по транспортировке электрической энергии	тыс руб.	0
технологическое присоединение	тыс руб.	17



Исходя из данных распределения налога на прибыль по видам деятельности (по данным раздельного учёта) налог на прибыль, подлежащий учету в составе НВВ на соответствующий период рассчитывается как сумма показателей налога на прибыль, по видам деятельности «услуги по транспортировке электрической энергии» и «технологическое присоединение»

Для определения плановых расходов по величине налога на прибыль на 2019 год необходимо учитывать фактические данные за 2017 год.

Согласно фактическими данными за 2017 год величина налога на прибыль по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии составляет 17,00 тыс.руб. При этом величина налога на прибыль по виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии – 0 тыс.руб.

Экспертная группа министерства предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2019 год в размере 17,00 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 376,30 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

В результате анализа представленных материалов величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2019 год составляет 376,30 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 6 126,98 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ.** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК_i}$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Сетевая компания» коэффициент  $K_{НК_i}$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Пунктом 6 вышеуказанных Методических указаний определено, что в случае не представления отчетных данных для расчета какого-либо показателя надежности или качества, при расчете  $K_{об}$  индикатор выполнения соответствующего показателя принимается равным (-1).

Учитывая вышеизложенное, величина  $K_{НК}$  составляет 0,006.

Таким образом, величина корректировки по надежности и качеству производимых (реализуемых) товаров (услуг) по итогам 2017 года составляет для ООО «Сетевая компания» в сумме 88,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» ( $B_i$ ).

Учитывая проведенные расчеты, а также анализ фактических расходов 2017 года:

$B_{2019} = - 1722,36$  тыс.руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6433,90 тыс.руб., том числе:

- выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения ООО ХК «Новолекс» на сумму 2068 тыс.руб.;

- по выполнению мероприятий утвержденных инвестиционных программ 2015 и 2016 гг., не учтенных при формировании необходимой валовой выручки на соответствующие годы на сумму 1344 тыс.руб.

- выпадающие доходы по точке поставки ТП-3 «Струковская» в размере 3021 тыс.руб.

Рассмотрение и расчет фактических выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения осуществляется по итогам завершеного года в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1).

Прочие выпадающие доходы, заявленные организацией, полностью компенсированы выручкой, дополнительно полученной сетевой организацией по факту 2015-2016 годов (анализ представленных ООО «Сетевая компания» фактических материалов за 2015 -2016 гг., форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»).

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 11052,49 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 6 559,63 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 6 126,98 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – -1634,11 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 393,9 тыс. руб.

## VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Сетевая компания»:

ООО «Сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	11 052,49

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевая компания» -АО «ОРЭС-Тольятти»	1270509,11	266,61	3,73408
ООО «Сетевая компания» -ОАО "Самаранефтегаз"	1270509,11	266,61	2,00240
ООО «Сетевая компания» -АО "Самарская сетевая компания"	1270509,11	266,61	2,44488
ООО «Сетевая компания» -ПАО "МРСК Волги"	1270509,11	266,61	1,88011
ООО «Сетевая компания» -ООО "Региональные электрические сети"	1270509,11	266,61	28,76773

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевая компания» -АО «ОРЭС-Тольятти»	1446258,71	284,95	4,23208
ООО «Сетевая компания» -ОАО "Самаранефтегаз"	1446258,71	284,95	2,26085
ООО «Сетевая компания» -АО "Самарская сетевая компания"	1446258,71	284,95	2,76455
ООО «Сетевая компания» -ПАО "МРСК Волги"	1446258,71	284,95	2,11881
ООО «Сетевая компания» -ООО "Региональные электрические сети"	1446258,71	284,95	32,72863

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникло.  
 Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.  
 Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.30.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Сетевик» от 12.04.2018 № 57 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Сетевик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 222-14-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.setevik.su">www.setevik.su</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с

требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевик» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевик» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Сетевик» составит 2,02%.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	-	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00
количество активов	у.е.	641,66	642,42	642,42
индекс изменения количества активов	%	13,66	-	0,12
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,1318	-	1,0365

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 841,15	9 320,00	3 981,20
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	581,88	1 303,20	603,10
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 259,27	8 016,80	3 378,10
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 314,06	23 218,79	3 434,89
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	421,74	2 561,53	437,12
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	406,41	1 074,20	421,23

1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	120,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	846,50	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	406,41	107,70	421,23
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	226,32	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	69,70	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	15,33	144,90	15,89
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	50,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	996,41	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	772,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	772,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 576,95</b>	<b>35 872,32</b>	<b>7 853,21</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	734,40	2 069,19	19,22
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	254,40	0,00	19,22
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	538,49	341,00	281,33
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	25,00	77,00	21,33
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	504,49	260,00	260,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	9,00	4,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 007,47	7 058,51	955,59
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	140,00	193,00	193,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	5 054,02	7 923,00	5 773,14
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 474,38</b>	<b>17 584,70</b>	<b>7 222,28</b>

#### Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	176,25	0,00	144,81
5	Избыток	тыс.руб.	-2 596,05	0,00	-2 596,05

6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
---	---------------------------------	----------	------	------	------

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	12 631,53	53 457,02	12 624,25

### VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Сетевик» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Сетевик» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 53 457,02 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Сетевик» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 7576,95 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2019 год – 0,12%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0365.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 9320 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3981,2 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Сетевик» должны составить 23218,79 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3434,89 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2561,53 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 437,12 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 772,00 тыс. рублей. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 7853,2 тыс. рублей.

#### Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс

потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2023 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «Сетевик» расходы по данной статье должны составить 2 069,19 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и в соответствии с п. 34 Основ ценообразования экспертная группа принимает в расчет затраты по статье в размере 19,22 тыс. рублей, в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 19,22 тыс. рублей по следующим договорам:

1. договор аренды объектов электротехнического оборудования от 01.03.2014 № 4 с АО «Лада-Имидж»;

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 341,00 тыс. рублей. В результате анализа представленной бухгалтерской и налоговой отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 281,33 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 955,59 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 193,00 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по статье на заявленном организацией уровне.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7923,00 тыс. рублей.

Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений на 2019 год ООО «Сетевик» на основании данных бухгалтерской отчетности, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из максимального срока полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

В результате произведенного расчета экономически обоснованный размер амортизационных отчислений составил 5 773,14 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 7222,28 тыс. рублей.

**Избыток.** Экспертная группа исключает из расчета тарифов на 2019 год экономически необоснованные доходы ООО «Сетевик» за 2015 год в размере 2 596,05 тыс. рублей. (Согласно заключению экспертной группы управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год от 16.12.2016 года).

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент **КНК<sub>i</sub>** для ООО «Сетевик» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 144,81 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 12 624,23 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 7853,2 тыс. руб.**



**неподконтрольные расходы:**

**2018 год – 7222,28 тыс. руб.**

**избыток – -2 596,05 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 144,81 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3708,4 тыс. рублей.

#### IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевик» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Сетевик»:

ООО «Сетевик»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	12624,23

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевик» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевик» - АО «Самарская сетевая компания»	601941,17	71,56	1,17606
ООО «Сетевик» - ПАО «МРСК Волги»	601941,17	71,56	0,98564
ООО «Сетевик» - ООО «Транзитэлектро»	601941,17	71,56	1,04722

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевик» - АО «Самарская сетевая компания»	704881,49	74,66	1,33535
ООО «Сетевик» - ПАО «МРСК Волги»	704881,49	74,66	1,14620
ООО «Сетевик» - ООО «Эл-Транзит Плюс»	704881,49	74,66	1,05813

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевик» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.31.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Ставропольская Электросеть» от 27.04.2018 № 37 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	<p>Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:</p> <p>110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи</p>	
3.	<p>Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.</p>	Отсутствует
4.	<p>Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.</p>	<p>Тел. 8 (8482) 93-93-33 8 (8482) 78-59-19</p>
5.	<p>Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".</p>	<p>Адрес: <a href="http://www.stavrelektro.ru">www.stavrelektro.ru</a></p>
6.	<p>Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.</p>	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Ставропольская Электросеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Ставропольская Электросеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Ставропольская Электросеть» составит 3,76 %.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%		4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%		2,00%
количество активов	у.е.	774		941
индекс изменения количества активов	%	9,76%		21,55%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,091		1,191

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	468,26	557,23	557,5
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	468,26	557,23	557,5
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 093,96	2 512,73	2 493,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	332,33	395,47	395,7
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	241,11	286,93	287,1
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	237,24	282,32	282,4
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3,87	4,61	4,6
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	61,63	73,34	73,3
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	29,58	35,20	35,2
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0

1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>2 894,54</b>	<b>3 465,43</b>	<b>3 446,6</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 176,00	1 270,60	1 060,2
2.3.1	в том числе электросетевое		10,16	0,00	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	220,15	220,15	159,3
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	220,15	220,15	159,3
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	628,19	707,29	754,5
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	334,00	530,00	530,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	28 313,29	13 596,9
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 745,86	4 288,76	4 152,9
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>6 104,20</b>	<b>35 330,09</b>	<b>20 253,9</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	8 419,51	0,0
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
5	Корректировка	тыс.руб.	212,70	0,00	0,0
6	Избыток	тыс.руб.	-45,63	0,00	3 238,2

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 165,81	47 215,03	26 938,9

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Ставропольская Электросеть» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 №829).

По расчету ООО «Ставропольская Электросеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 47 215,03 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 557,57 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 493,35 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 395,71 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 3 446,63 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 1 270,60 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 1 060,20 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Налоги.** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 159,34 тыс. руб. В результате анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2017 год, в размере 159,34 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 754,53 тыс. руб. или 30,3 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 530,00 тыс. руб. В результате анализа представленных данных, экспертной группой расходы по данной статье приняты на уровне, заявленном организацией.

- **Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования** Выпадающие расходы связанные с льготным технологическим присоединением за 2015 год приняты экспертной группой в размере 13 596,94 тыс. руб.

- **Амортизация.** Заявленная величина составила 4 288,76 тыс. руб.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 4 152,97 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 20 253,99 тыс. руб.

- **Корректировка.** Принята экспертной группой в размере 3 238,28 тыс.руб. Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составят 26 938,90 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

2019 год – 3 446,63 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**

2019 год – 20 253,99 тыс. руб.

**Корректировка – 3 238,28 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 181,2 тыс. руб.

#### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ставропольская Электросеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Ставропольская Электросеть»

ООО «Ставропольская Электросеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	26 938,90

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Ставропольская Электросеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенную НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### **Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### **ВОПРОС № 2.32.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Строммашина» от 19.04.2018 № 02А-03/47 и обосновывающим материалам

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Строммашина» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	ВН НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-(846)3741740
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.strommash.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Строммашина» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Строммашина» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Строммашина» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.



## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	290,71	291,00	290,71
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,027		1,036

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 162,0	3 676,8	2 238,8
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		44,9	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 162,0	3 631,9	2 238,8
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 916,6	3 804,5	1 984,8
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	958,5	1 077,9	992,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		236,0	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.		0,8	
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		235,3	
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		34,3	
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	958,5	1 007,4	992,5
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды				
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 037,2</b>	<b>8 759,1</b>	<b>5 216,2</b>

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	101,	126,	97,9
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			
2.3.1	в том числе электросетевое				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	129,9	215,1	132,0
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	92,0	155,1	92,0
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	35,0	54,5	36,0
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	2,9	5,3	4,0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды.	тыс.руб.	586,5	1 164,2	467,0
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		24,7	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	82,7	224,8	
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	346,0	801,1	230,2
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		1 124,2	
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 246,8</b>	<b>3 680,2</b>	<b>927,3</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Корректировка		32,0		

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	6 316,0	12 439,3	6 143,5

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Строммашина» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Строммашина» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 12439,3 тыс.руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3676,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2238,86 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3804,5 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню

2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1984,81 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1077,9 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 992,57 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 5216,24 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 126,1 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье с учетом фактических затрат 2017 года с учетом роста стоимости теплоэнергии на регулируемый период. Затраты по статье составят 97,98 тыс. руб

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 215,1 тыс. руб. В результате анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2017 год, в размере 132,0 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 467,08 тыс. руб. или 23,53 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 224,8 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 801,1 тыс. руб. Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 230,27 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 927,32 тыс. руб.

- **Корректировка.** Экспертной группой произведен анализ технико-экономических показателей организации за предыдущие периоды регулирования, а также расчет корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и №254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составят 6143,57 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год –5216,24 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год –927,32 тыс. руб.**

Так как ООО «Строммашина» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии принимаются экономически обоснованные расходы в размере 2190,18 тыс.руб. в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

2019 год – 1859,59 тыс. руб.  
 неподконтрольные расходы:  
 2019 год – 330,59 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 359,57 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Строммашина» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Строммашина»:

ООО «Строммашина»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	2190,18

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирувания.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Строммашина» со смежными сетевыми организациями:

#### С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО «Строммашина» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	930137,33	172,53	1,58246

#### С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО «Строммашина» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	1069117,9	180,41	1,80107

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Строммашина» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.33.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «СИБУР Тольятти» от 27.04.2018 № 1184/3/СТЛТ и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «СИБУР Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (8482) 36-93-61
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://ip-ts.ru/ru/pages/117/">http://ip-ts.ru/ru/pages/117/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СИБУР Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СИБУР Тольятти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СИБУР Тольятти» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «СИБУР Тольятти» составит 3,2 %.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	2112	2112	2112

индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75
итого коэффициент индексации		1,006	1,015

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2018	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 973,59	4 348,93	2 002,44
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	255,60	751,40	259,34
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 717,98	3 597,53	1 743,10
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 088,05	11 870,31	7 191,67
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	142,68	2 513,12	133,45
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	73,22	910,83	74,29
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	2,31	8,49	2,35
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	2,51	572,31	2,54
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	68,40	0,00	69,40
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	330,03	0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	43,87	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	2,53	164,67	2,56
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	20,95	409,53	21,26
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	385,87	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	34,83	428,80	35,34
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		11,15	169,55	11,32
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	5 000,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	5 000,00	0,00
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>9 204,31</b>	<b>23 732,36</b>	<b>9 338,80</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	122,82	266,53	88,08
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8 855,00	23 074,00	8 855,00
2.3.1	в том числе электросетевое		8 855,00	23 074,00	8 855,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 000,00	0,00	0,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1 000,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 140,59	3 584,83	2 171,88
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	1 000,00	416,67
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>12 118,41</b>	<b>27 925,36</b>	<b>15 074,17</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Избыток средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 322,70	51 657,70	20 870,50

Долгосрочные параметры регулирования ООО «СИБУР Тольятти» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 №893).

По расчету ООО «СИБУР Тольятти» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 51 657,70 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент топливо.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 259,34 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 743,10 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7 191,67 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 133,45 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.



Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 9 338,88 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- *Теплоэнергия.* По данным организации, расходы по статье составят 266,53 тыс. руб. Экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье принимаются как ожидаемый факт за 2017 год с учетом индекса роста цен и составят 88,08 тыс. руб.

- *Плата за аренду имущества и лизинг.* Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 23 074,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Необходимо отметить, что электросетевое оборудование ООО «СИБУР Тольятти» эксплуатируется на основании договоров аренды от 18.10.2016 №ТС.2017, от 18.10.2016 №ТС.2090 с АО «Тольяттисинтез» ранее находилось в собственности АО «Тольяттисинтез» – территориальной сетевой организации, регулируемой до 2016 года. В соответствии с отчетностью, предоставленной организацией, расходы на амортизацию эксплуатируемого оборудования составили 8 855,00 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, затраты по статье арендная плата учтена на основании отчетной формы собственника оборудования АО «Тольяттисинтез», представленной в министерство в 2016 году в размере 8 855,00 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды:

- договор от 18.10.2016 №ТС.2017 с АО «Тольяттисинтез»;

- договор от 18.10.2016 №ТС.2090 с АО «Тольяттисинтез».

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* Согласно анализу фактических расходов за 2017 год, величина страховых взносов понесенных ООО «СИБУР Тольятти» составила 30,2 % от величины оплаты труда. На основании вышеизложенного расходы на 2019 год определены экспертной группой в сумме 2 171,88 тыс. руб.

- *Налог на прибыль.* В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, экспертной группой принимаются расходы по данной статье в размере 416,67 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 11 531,64 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составят 20 870,52 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 9 338,88 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 11 531,64 тыс. руб.*

Так как ООО «СИБУР Тольятти» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 501,95 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 619,81 тыс. руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4 123, 9 тыс. руб.

## **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СИБУР Тольятти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СИБУР Тольятти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	1 121,76

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СИБУР Тольятти» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СИБУР Тольятти» - АО «ОРЭС-Тольятти»	553 763,07	29,88	0,91168
ООО «СИБУР Тольятти» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	553 763,07	29,88	0,87829
ООО «СИБУР Тольятти» - ООО «Электросетьсервис»	553 763,07	29,88	1,06828

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СИБУР Тольятти» - АО «ОРЭС-Тольятти»	612 140,24	26,23	0,96818
ООО «СИБУР Тольятти» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	612 140,24	26,23	0,95984
ООО «СИБУР Тольятти» - ООО «Электросетьсервис»	612 140,24	26,23	1,17398

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СИБУР Тольятти» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.  
Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.  
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,

«ПРОТИВ»:  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### ВОПРОС № 2.34.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смургина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2019-2021 осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Технологии универсальных решений» от 25.04.2018 № 71 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Технологии универсальных решений» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 276-23-70

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://tur-energo.ru/">http://tur-energo.ru/</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Технологии универсальных решений» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Технологии универсальных решений» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Технологии универсальных решений» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня потерь, заявленного организацией.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Технологии универсальных решений» составит 6,5 %.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019		2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
инфляция	%			4,60	3,40	4,00
индекс эффективности операционных расходов	%				3,00	3,00
количество активов	у.е.	368	348	348	348	348
индекс изменения количества активов	%				0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов					0,75	0,75
итого коэффициент индексации					1,003	1,009

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019		2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 043,28	1 120,40	825,57	828,03	835,32
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	73,63	314,30	19,49	19,55	19,72
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	969,65	806,10	196,88	197,46	199,20
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 528,42	10 813,40	3 007,66	3 016,62	3 043,17
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	108,68	2 682,90	1 056,84	1 059,99	1 069,15
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	-	2 160,20	893,51	896,17	904,06
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	76,05	114,10	76,54	76,76	77,27
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	19,45	18,20	13,95	13,99	14,11
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	-	-	-	-	-
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	56,60	35,00	4,74	4,76	4,80
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	-	60,90	57,85	58,02	58,36
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	-	-	-	-	-
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-	-	-	-	-
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-	84,00	-	-	-
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	6,60	20,80	-	-	-
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	-	75,20	-	-	-
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	-	10,50	-	-	-
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	26,03	218,10	86,80	87,06	87,82
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		-	-	-	-	-
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	-	45,20	21,95	22,02	22,21
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	-	-	-	-	-
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	-	-	-	-	-
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	-	45,20	21,95	22,02	22,21
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>4 680,38</b>	<b>14 661,90</b>	<b>4 302,82</b>	<b>4 315,65</b>	<b>4 353,45</b>

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019		2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	-	-	-
2.2	Тепло энергия	тыс.руб.	-	-	-	-	-
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	761,22	1885,80	1837,56	1837,56	1837,56
2.3.1	в том числе электросетевое		428,67	1711,80	1662,50	1662,50	1662,50
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	-	2,50	-	-	-
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	-	-	-	-	-
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	-	2,50	-	-	-
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-	-	-	-	-
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1093,81	3 287,30	914,34	917,06	925,13
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		55,90	663,21	54,00	54,00

2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	5,4	9,00	5,49	5,50	5,55
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-	-	-	-	-
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	4,18	-	-	-	-
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		тыс.руб.	<b>1 864,61</b>	<b>5 240,50</b>	<b>3 420,59</b>	<b>2 814,13</b>	<b>2 822,25</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019		2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Экономия средств	тыс.руб.	-	-	-	-	-
5	Корректировка	тыс.руб.	-	-	-	-	-
6	Избыток	тыс.руб.	-	-	-	-	-

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019		2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	6 545,00	19 902,40	7 723,42	7 129,78	7 175,70

По расчету ООО «Технологии универсальных решений» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год должна составить 19 902,40 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 14 661,90 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 240,50 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы.

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* По данным предприятия расходы по данной статье составляют 314,30 тыс. руб.:

- аварийный страховой запас – 130,20 тыс.руб.;
- инвентарь – 184,00 тыс.руб.

Объем аварийного запаса определяется исходя из протяженности воздушных и кабельных линий и количества подстанций состоящих на балансе организации. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой не принимаются в расчет расходы на аварийный страховой в связи с тем, что все оборудование организации является арендованным.

В качестве обоснования расходов на инвентарь организация представила план закупок инструментов. Необходимо отметить, что покупка данного оборудования учитывалась экспертной группой при определении необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом анализа рыночных цен в размере 73,63 тыс. руб.

Экспертной группой расходы по данной статье принимаются в объеме – 19,49 тыс. руб. на покупку канцелярских принадлежностей исходя из ожидаемого уровня расходов.

- *Работы и услуги производственного характера.* По данным организации расходы по данной статье составляют 806,10 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 196,88 тыс. руб. Расходы на расчистку трассы экспертной группой отнесены в прочие неподконтрольные расходы.

- *Расходы на оплату труда.* Затраты на оплату труда работников, по расчету ООО «Технологии универсальных решений», должны составить 10 813,40 тыс. руб. исходя из численности ППП 20 чел. со среднемесячной оплатой труда 41 607,36 руб.

В соответствии с действующим законодательством численность персонала определяется исходя из уровня фактической численности, подтвержденной бухгалтерской и статистической отчетностью за предыдущий период.

На основании отчетных данных, представленных организацией, фактическая численность составляет 2 человека.

Учитывая вышесказанное, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 007,66 тыс. руб., исходя из численности ППП 9,5 чел. со среднемесячной оплатой труда 26 382,96 руб.

В связи с тем, что организация осуществляет ремонты и ревизии оборудования силами подрядных организаций, экспертной группой учтена численность на административный персонал (9,5 человек) в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

- **Ремонт основных фондов.** По данным организации расходы по данной статье составляют 2 160,20 тыс. руб. В качестве обоснования, организация предоставила договор подряда на проведение аварийно-восстановительных работ, ремонт, капитальный ремонт.

Экспертной группой в расчет принимаются расходы на текущий ремонт в размере 893,51 тыс. руб.

Расходы по аварийно-восстановительным работам могут быть рассмотрены на основании фактических данных за оконченный период.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По расчетам ООО «Технологии универсальных решений» расходы по данной статье должны составить 114,10 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически обоснованные затраты по данной статье в размере 76,54 тыс. руб. в т.ч.:

- **Услуги связи.** По данным организации расходы по данной статье составляют 18,20 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 13,95 тыс. руб., исходя из ожидаемого уровня расходов.

- **Расходы на юридические и информационные услуги.** По данным организации расходы по данной статье составляют 35,00 тыс. руб. В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 4,74 тыс. руб.

- **Расходы на аудиторские и консультационные услуги.** По данным организации расходы по данной статье составляют 60,90 тыс. руб. В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 57,85 тыс. руб.

- **Расходы на командировки и представительские расходы.** По данным организации расходы по данной статье составляют 84,00 тыс. руб. Экспертной группой не учитываются данные расходы, так как организацией не обоснована необходимость поездок для осуществления регулируемого вида деятельности.

- **Расходы на подготовку кадров.** По данным организации расходы по данной статье составляют 20,80 тыс. руб. В связи с отсутствием обоснования расходов по данной статье, экспертная группа признает данные расходы экономически не обоснованными.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.** По данным организации расходы по данной статье составляют 75,20 тыс. руб. В качестве обоснования организация прикладывает расчет на покупку спецодежды. В связи с тем, что у организации отсутствует производственный персонал, экспертной группой данные расходы признаются экономически не обоснованными;

- **Расходы на страхование.** По данным организации расходы по данной статье составляют 10,50 тыс. руб. В связи с отсутствием обоснования расходов по данной статье, экспертная группа признает данные расходы экономически не обоснованными;

- **Другие прочие расходы.** По данным организации расходы по данной статье составляют 218,10 тыс. руб. В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 86,80 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье учитывают услуги банка и должны составить 45,20 тыс. руб. В результате анализа первичной

документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 21,95 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год составят 4 302,82 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указанием, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «Технологии универсальных решений» определен экспертной группой на уровне 3%.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 1885,80 тыс. руб. в том числе аренда офиса и автомобиля 174,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 1837,56 тыс. руб. в том числе аренда офиса и автомобиля 174,00 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- договор от 24.01.2018 №24-01/2018 с ООО «Скала»;
- договор от 01.08.2018 №9 с гр. Горюновой Р.Р.;
- договор от 01.01.2019 №6 с гр. Петровым И.В.;
- договор от 05.10.2017 №6/10 с ООО «Сити»;
- договор от 05.10.2017 №5/10 с ООО «Сити»;
- договор от 28.08.2017 №29 с ООО «АРГО»;
- договор от 03.08.2018 №03-08/2018 с ИП Александровой Ю.Л.;
- договор от 05.10.2017 №04-10/2017 с ООО «Скала»;
- договор от 05.10.2017 №03-10/2017 с ООО «Скала»;
- договор от 05.10.2017 №05-10/2017 с ООО «Скала»;
- договор от 10.04.2018 №10-04/2018 с ООО «Скала»;
- договор от 01.09.2018 №24 с ООО «Самара Трио Трейд»;
- договор от 01.08.2018 №01-08/2018 с ООО «Чистый продукт»;
- договор от 16.08.2018 №22 с СТ «Сплавщик»;
- договор от 01.03.2018 №1-03/2018 с ООО «Энергосервисные технологии»;
- договор от 01.01.2019 №01-01/2019 с ООО «Чистый продукт».

- **Налоги.** По расчетам ООО «Технологии универсальных решений» расходы по данной статье должны составить 2,50 тыс. руб. В результате отсутствия расчета и фактических данных по данной статье, учесть данные расходы не предоставляется возможным.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 914,34 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтвержденного уведомлением фонда социального страхования.



- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 55,90 тыс. руб. В результате анализа представленных документов, экономически обоснованные затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 663,21 тыс.руб. На услуги пультовой охраны и коммунальные расходы офисного помещения в размере 54,00 тыс. руб., расходы по расчистке трассы в размере 609,21 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9,00 тыс. руб. Экспертная группа, полагает возможным принять данные расходы в размере 5,49 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 3 420,59 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составят 7 723,42 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 4 302,82 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 3 420,59 тыс. руб.**

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2019-2021 гг. составят:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 4 302,82 тыс. руб.**

**2020 год – 4 315,65 тыс. руб.**

**2021 год – 4 353,45 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 3 420,59 тыс. руб.**

**2020 год – 2 814,13 тыс. руб.**

**2021 год – 2 822,25 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 894,8 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Технологии универсальных решений» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Технологии универсальных решений»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	7 723,42
	2020	7 129,78
	2021	7 175,70

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	2019 год	2020 год	2021 год
	2,2277	2,1942	2,1613
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	2019 год	2020 год	2021 год
	0,7502	0,7390	0,7279
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	2019 год	2020 год	2021 год
	1	1	1

#### 4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО «Технологии универсальных решений»	2019	4,30	X	X	6,5	2,2277/ 0,7502	1	-
	2020	X	3	75	6,5	2,1942/ 0,7390	1	-
	2021	X	3	75	6,5	2,1613/ 0,7279	1	-

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Технологии универсальных решений» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенную НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.35.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» от 27.04.2018 № ТЭС-03-01-06/2390 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 500-02-98
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tes.transneft.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» составит 1,56 %.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
			Предложения организации	По расчет экспертно группы
инфляция	%	3,70%	5,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	1,00%	3,00%
количество активов	у.е.	1423	1404	1404
индекс изменения количества активов	%	26,02%	0,00	-1,39%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,202	1,040	1,004

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчет экспертно группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 185,80	2 607,30	2 194,6
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	3 68,81	0,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 185,80	2 238,49	2 194,6
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 916,50	15 130,09	1 924,2
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	10 560,33	11 456,23	10 603,0
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 168,21	1 457,55	1 172,9
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	373,32	388,19	374,8
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	108,25	0,0
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	386,28	0,98	387,8
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	284,93	229,41	286,0
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	274,08	0,0
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	123,68	456,64	124,1
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	968,44	753,58	972,3
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	112,20	71,38	112,6
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	64,90	58,35	65,1
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	293,45	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	8 246,57	8 821,92	8 279,9
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	226,41	3 553,36	227,3
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	2 096,54	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	226,41	1 456,82	227,3
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>14 889,04</b>	<b>32 746,98</b>	<b>14 949,2</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчет экспертно группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	18 029,25	33 724,11	18 029,25
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		18 029,25	33 724,11	18 029,25
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	658,96	0,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	658,96	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	448,43	3569,19	1924,50
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	46,2	46,20	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	166,74	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>16 799,10</b>	<b>38 165,20</b>	<b>19 953,75</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчет экспертно группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	20 016,90	11 046,18
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	263,40	0,00	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчет экспертно группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	33 676,33	90 929,08	45 949,2

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 №829).

По расчету ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 90 929,08 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 194,64 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 924,26 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 603,06 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 14 949,28 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- *Плата за аренду имущества и лизинг.*

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 33 724,11 тыс. руб.

Экспертной группой проведен анализ представленных организацией документов, в результате которого было выявлено увеличение стоимости аренды по договору от 15.02.2012 №335/0302/12 с ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба» за счет переоценки оборудования.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В связи с тем, что организации не согласовывалась инвестиционная программа в установленном Министерством порядке, данное увеличение балансовой стоимости экспертной группой не учитывается.

На основании вышеизложенного, экспертной группой расходы по данной статье принимаются, на уровне прошлого года.

- *Налоги.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 658,96 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 924,50 тыс. руб. или 24,5 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- *Налог на прибыль.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 46,20 тыс. руб. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. В связи с тем,

что фактические данные за 2017 год по данной статье отсутствуют, экспертной группой данные расходы не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 166,74 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье экспертной группой не принимаются, электросетевое оборудование организации находится в аренде, в таблице П 1.17 расчет отсутствует, обосновывающих документов организация не представила.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 19 953,75 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20 016,90 тыс. руб. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Величина заявленной мощности потребителей, учтенная министерством при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области, принимается в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии, утверждаемого приказом ФАС России.

В результате анализа первичной документации можно сделать вывод, что у организации складываются выпадающие доходы из-за величины фактической мощности за 2015 и 2017 годы в размере 18 904,25 тыс. руб.

На основании вышеизложенного и в целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, экспертная группа полагает возможным учесть выпадающие доходы ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на данный период регулирования в размере 11 046,18 тыс. руб. за 2015 год.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 45 949,21 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 14 949,28 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 19 953,75 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 13 396,2 тыс. руб.

#### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	45 949,21



На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	595277,04	84,86	1,00595
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ООО «ЭнергоСтандарт»	595277,04	84,86	1,70496
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ПАО «МРСК Волги»	595277,04	84,86	0,99994
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	595277,04	84,86	1,18384

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	688 582,59	93,37	1,24948
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ОАО «Самаранефтегаз»	688 582,59	93,37	1,01876
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ООО «ЭнергоСтандарт»	688 582,59	93,37	1,96742
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ПАО «МРСК Волги»	688 582,59	93,37	1,15382
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	688 582,59	93,37	1,36461

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Выступил представитель организации Никитин Н.А. В своем выступлении он отметил, что при рассмотрении расходов экспертной группой не учтена переоценка оборудования по договору аренды от 15.02.2012 №335/0302/12 с ОАО «Магистральные нефтепроводы «Дружба».

Смурыгина Т.О. пояснила, что в соответствии с п. 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В связи с тем, что организации не согласовывалась инвестиционная программа в установленном Министерством порядке, данное увеличение балансовой стоимости экспертной группой не учитывается.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.36.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «ТЭС» от 23.04.2018 № 127 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных,	Отсутствует

	используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8464) 37-84-75
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.tes-ooo.ru">www.tes-ooo.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТЭС» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТЭС» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расч. эксперт. групп. 2019 г
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	965,79	1008,80	1008,1
индекс изменения количества активов	%	7,32%		4,45%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,061		1,04

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расч. эксперт. групп. 2019 г
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	257,45	278,44	269,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	257,45	278,44	269,9

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00		0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 303,38	13 861,19	7 657,
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 251,37	2367,05	2 360,
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 251,37	2 367,05	2 360,
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды				0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 025,47	1 079,07	1 075,
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 025,47	1 079,07	1 075,
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10 837,68</b>	<b>17 575,75</b>	<b>11 363</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расч. эксперт. групп 2019 г
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	13 719,7	14 707,6	14689,
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00		0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12 559,00	12 559,00	12 559
2.3.1	в том числе электросетевое				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00		0,00

2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00		
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00		
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды.	тыс.руб.	2 220,23	4 222,92	2 280,
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00		
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	189,55	267,27	
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00		
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00		
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00		0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>28 688,48</b>	<b>31 756,76</b>	<b>29528,</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы 2019 г
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		659,3	
4	Корректировка				659,3

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы 2019 г
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	39 526,16	49 991,78	41551,

По расчету ООО «ТЭС» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2019 год должна составить 49991,78 тыс.рублей, в том числе:

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 278,44 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 269,94 тыс.руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13861,19 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с

учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 7657,66 тыс.руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2367,05 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2360,58 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1079,07 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1075,22 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 11363,4 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 14707,6 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 14689,43 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12559,0 тыс. руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в размере, заявленном организацией по договору аренды электросетевого оборудования б/н от 05.10.2015 с АО «Тяжмаш».

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2280,30 тыс. руб. или 29,78 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 267,27 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа не принимает в расчет тарифов затраты по данной статье, в связи с отсутствием факта за 2017 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 29528,73 тыс. руб.

- **Выпадающие доход и корректировка.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 659,3 тыс. руб. Экспертной группой произведен анализ технико-экономических показателей организации за предыдущие периоды регулирования, а также расчет корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и №254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». В результате расчетов величина корректировки принята экспертной группой в размере 659,3 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 41551,43 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год –11363,4 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

2019 год – 29528,73 тыс. руб.

Корректировка – 659,3 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6393,28 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «ТЭС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	41551,43

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТЭС» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	65830,28	210,5	0,31208
ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	348974,37	86,61	0,55153

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	104661,36	270,05	0,4453
ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	376183,14	107,75	0,62334

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.37.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «УЭС» от 12.04.2018 №61 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «УЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-32-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-	<a href="http://www.oooyec.ru/">http://www.oooyec.ru/</a>



№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	телекоммуникационной сети «Интернет»	
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «УЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «УЭС» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «УЭС» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «УЭС» составит 3,12%.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	4,00	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
количество активов	у.е.	515,47	517,91	517,91
индекс изменения количества активов	%	0,00	0,47	0,47
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0266	1,0333	1,0392

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 987,77	4 120,40	4 144,18
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 637,33	3 758,30	3 779,99
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	350,44	362,10	364,19
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 051,15	10 899,90	7 327,71
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 225,18	1 677,00	1 273,22
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	179,25	185,20	186,28
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	604,97	1 036,10	628,70
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	42,94	44,40	44,62
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	411,00	0,00
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	12,89	13,30	13,40
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	549,14	567,40	570,68
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	64,41	66,60	66,93
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	42,94	44,40	44,62
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	119,14	123,10	123,81
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	36,19	37,40	37,61
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	178,28	184,20	185,27
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	222,24	229,60	230,95
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	222,24	229,60	230,95
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>12 486,34</b>	<b>16 926,90</b>	<b>12 976,06</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	504,60	532,40	495,47
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	39,00	38,90	39,00
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	39,00	38,90	39,00
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 157,65	3 313,60	2 227,63
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2,00	57,40	13,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	695,00	790,60	782,91
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 398,25</b>	<b>4 732,90</b>	<b>3 558,01</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 701,70	0,00
4	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	0,00	197,20	197,23
5	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	0,00	0,00	280,52
6	Оптимизация НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>15 884,59</b>	<b>23 558,70</b>	<b>17 011,82</b>

### **VIII. Анализ экономической обоснованности расходов**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «УЭС» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ООО «УЭС» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 23558,7 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «УЭС» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 12486,32 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2023 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0,47%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0392.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 4120,4 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 4144,18 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «УЭС» должны составить 10899,9 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 7327,71 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 1677,00 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1273,21 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 229,6 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 230,95 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 12976,06 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2023 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 532,40 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 495,47 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 38,9 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа принимает расходы по указанной статье в размере 39,00 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2227,63 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 57,4 тыс. рублей. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности ООО «УЭС» за 2017 год налог на прибыль в отчетном периоде составил 13 тыс. рублей. Расходы по данной статье приняты экспертной группой на основании данных бухгалтерской отчетности.

**Амортизация.** Заявленная величина составила 790,60 тыс. руб.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков

полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 782,91 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 3 558,00 тыс. руб.

**Выпадающие доходы.** По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 1701,7 тыс. рублей.

Данные выпадающие сложились у организации по затратам на компенсацию потерь электрической энергии, в результате разницы между фактическим и плановыми показателями за 2017 году.

Данный расчет произведен экспертной группой в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и учтен по статье корректировка НВВ.

#### **Корректировка НВВ:**

В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент *КНК<sub>i</sub>* для ООО «Сетевик» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 197,23 тыс. рублей.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» экспертной группой учитывается корректировка НВВ в размере 280,52 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год составят 17 011,82 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 12 976,06 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 3 558,00 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 754,72 тыс. рублей.

#### **IV. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «УЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «УЭС»:

ООО «УЭС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	17 011,82

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «УЭС» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «УЭС» - ПАО «МРСК Волги»	378 197,5	133,8	0,7110
ООО «УЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	378 197,5	133,8	0,7191

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «УЭС» - ПАО «МРСК Волги»	431 587,15	137,34	0,81040
ООО «УЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	431 587,15	137,34	0,86213

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «УЭС» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

## ВОПРОС № 2.38.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению филиала ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети» (далее – ПАО «МРСК Волги») от 28.04.2017 № МР6/121/102/75 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «МРСК Волги» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 775-16-42
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://www.mrsk-volgi.ru">www.mrsk-volgi.ru</a>

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует

Информация о соответствии ПАО «МРСК Волги» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «МРСК Волги» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Волги» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ПАО «МРСК Волги» - 114 936,04 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «МРСК Волги» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «МРСК Волги» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 11 285 795,9 тыс.руб.

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы



инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	2,00%	2,00%
количество активов	у.е.	114518,05	114936,04	114936,04
индекс изменения количества активов	%	0,26%	0,37%	0,37%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		-	1,0220	1,0279

**Расчет подконтрольных расходов**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	221 396,06	226 264,58	227 569,95
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	214 425,03	219 140,25	220 404,52
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 971,03	7 124,33	7 165,43
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 607 559,89	1 642 910,24	1 652 388,57
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	381 012,65	389 391,15	391 637,64
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	154 135,31	157 524,75	158 433,55
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	185 129,78	189 200,80	190 292,34
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	25 437,97	25 997,35	26 147,34
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	57 990,72	59 265,94	59 607,86
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	56 684,13	57 930,62	58 264,84
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 383,48	1 413,90	1 422,06
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	43 633,48	44 592,98	44 850,25
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	18 934,72	19 351,10	19 462,74
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5 699,21	5 824,54	5 858,14
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	16 708,74	17 076,16	17 174,68
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	404,90	413,80	416,19
1.4	Электроэнергия нахоз. нужды		79 659,99	81 411,72	81 881,40
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	33 824,57	34 568,37	34 767,80
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	27 499,76	28 104,48	28 266,62
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	6 324,81	6 463,89	6 501,18
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>2 323 453,17</b>	<b>2 374 546,06</b>	<b>2 388 245,36</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 986 284,38	4 174 736,13	4 146 191,25
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	9 382,66	10 019,91	10 019,91
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	58 162,05	46 142,31	232,15
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	235 506,63	286 857,98	262 641,23
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	484,58	17 705,67	13 889,79
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	226 840,50	256 774,50	237 644,05
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	8 181,55	12 377,81	11 107,39
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	488 698,21	520 363,29	489 050,38
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	232 768,51	195 471,20	159 150,24
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	268 772,93	304 318,41	304 318,41

2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	73 224,64	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 427 212,62	1 464 733,59	1 464 733,59
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0-	107 635,00	103 883,66
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 706 787,98</b>	<b>7 183 502,46</b>	<b>6 940 220,81</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	8 480,57	112 847,57	18 856,56
4	Корректировка/экономия	тыс.руб.	522 565,48	1 614 899,73	1 188 728,28

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 561 287,20	11 285 795,82	10 536 051,01

### Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ПАО «МРСК Волги» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2019 год – 2 323 453,17 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 2%;

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0,37%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0279.

- **Материальные затраты.** По данным ПАО «МРСК Волги» расходы по статье составляют 226 264,58 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 227 569,95 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ПАО «МРСК Волги» расходы по статье составляют 1 642 910,24 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1 652 388,57 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным ПАО «МРСК Волги» расходы по статье составляют 389 391,15 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 391 637,64тыс.руб., в том числе расходы на ремонт основных фондов – 158 433,55 тыс.руб.

- **Энергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 81 411,72 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 81 881,40тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным ПАО «МРСК Волги» расходы по статье составляют 34 568,37 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом

коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 34 767,80 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 2 388 245,36 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 4 174 736,13 тыс.руб.

**Расчет расходов на долгосрочный период** выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2019 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- проект приказа ФАС России об утверждении ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 4 146 191,25 тыс. руб.

#### **-Теплоэнергия.**

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы по данной статье на 2019 год приняты в размере 10 019,9 тыс.руб. - с учетом фактических данных за 2017 год.

-**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 46 142,31 тыс.руб.

С учетом требований п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 232,15 тыс.руб. по договору аренды здания с ООО «Мирекс» от 01.07.2009 № 416 (в части расходов собственника на налоговые платежи).

В качестве обосновывающих документов ПАО «МРСК Волги» представлены: договор аренды, в том числе договор аренды здания с ООО «Мирекс» от 01.07.2009 № 416, налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2017 и 2018 годы, письма ООО «Мирекс» от 04.09.2018 № 237, от 05.09.2018 № 240.

#### **- Страхование взносов во внебюджетные фонды**

К регулированию тарифов 2019 год организацией заявлены расходы по данной статье в размере 520 363,29 тыс. руб.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2019 год, умноженного на

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2019 год составляет 489 050,38 тыс.руб.

#### **- Налоги**

Расходы по статье «Налоги» на 2019 год по заявке ПАО «МРСК Волги» определены в размере 286 857,99 тыс.руб.

Плановые расходы по статье «Налоги» на 2019 год, на основании произведенного анализа, приняты экспертной группой Министерства в размере 262 641,23 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 304 318,41 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Распределение налога на прибыль за 2017 год

Показатели	Ед.изм.	2017 год
ВСЕГО налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи (таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585)	тыс. руб.	346 003
в том числе, по данным раздельного учёта по видам деятельности		
услуги по транспортировке электрической энергии	тыс.руб.	338 332
технологическое присоединение	тыс.руб.	0
прочие вид деятельности	тыс.руб.	7 672

Экспертная группа министерства предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2019 год в размере 304 318,41 тыс.руб. – по предложению организации.

- **Амортизация.** Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2019 год по заявке ПАО «МРСК Волги» определены в размере 1 464 733,59 тыс.руб.

На основании анализа фактических данных за 2017 год можно сделать вывод о том, что фактически применяемые для расчёта амортизации нормы либо равны, либо превышают максимальные нормы амортизационных отчислений, установленные в соответствии Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» по каждому инвентарному числящему в учёте объекту.

Расчет амортизации на 2019 год выполнен с учетом максимальных срока их полезного использования. Нормы амортизационных отчислений соответствуют требованием п.27 Основ ценообразования № 1178.

Плановые расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2019 год, на основании произведенного анализа, приняты экспертной группой Министерства в размере 1 464 733,59 тыс.руб.

Необходимо отметить, что приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22а утвержденной скорректированная инвестиционной программы ПАО «МРСК Волги» на 2019 год. Величина амортизационных отчислений в размере 1 464 733,59 тыс.руб. является одним из источников ее финансирования.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** К регулированию тарифов на 2019 год организацией заявлены расходы по статье погашение заемных средств 195 471,24 тыс.руб.;

В период с 2011 по 2017 гг. регулирование ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» осуществлялось по методу доходности инвестированного капитала. Согласно заключению экспертной группы от 16.12.2016 «В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет».

Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, экспертная группа принимает в расчет тарифов неподконтрольные расходы ПАО «МРСК Волги» в сумме 159 150,24 тыс.руб.

**- Выпадающие доходы.**

К расчету тарифов организацией заявлены выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования – 73 224,64 тыс.руб.

Кроме того, рассчитаны фактические выпадающие доходы:

- расходы на оплату услуг, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии – 53 560,4 тыс.руб.;

- расходы, недополученные по результатам судебных решений, вступившим в законную силу – 112 847,57 тыс.руб.

Величина выпадающих доходов, рассчитанная министерством в расчете тарифов на 2019 год в соответствии с методическими указаниями от 11.09.2014 № 215-э/1 исходя из утвержденных ставок платы за технологическое присоединение (приказ министерства от 29.12.2016 № 834 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2017 год») составила 18 856,56 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее. Согласно п. 7 ст. 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» превышение предельных уровней цен (тарифов), возможно в случае, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении предельных уровней тарифов, плановые выпадающие доходы ПАО «МРСК Волги» в расчет тарифов не принимаются.

**- Прибыль на капитальные вложения.** В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2019 году должна составить 107 635,00 тыс.руб.

Приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22а утверждена скорректированная инвестиционной программы ПАО «МРСК Волги» на 2019 год. Источник финансирования мероприятий из прибыли предусмотрен в объеме 103 883,66 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы из прибыли на капитальные вложения в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Учитывая вышеизложенное величина неподконтрольных расходов составляет 6  
940 220,81 тыс.руб.

**- Корректировка НВВ.**

Организацией рассчитана следующая корректировка расходов на сумму 1 197 950,13 тыс.руб., в том числе корректировки по исполнению инвестиционной программы 313 716,40 тыс.руб.

**Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов**

$\Delta OP\ 2017 = -19502,3$  тыс.руб.

**Расчет величины компенсации разницы в цене на покупку потерь**

Исходными данными для расчета данной корректировки являются плановое и фактическое поступление в сеть электрической энергии, а также цена (плановая и

фактическая) покупки потерь.

$\Delta\text{Корр ЦП}_{2017} = - 325\,813,6$  тыс.руб.

### Корректировка неподконтрольных расходов

В результате анализа фактических данных за 2017 год существенные отклонения фактических расходов от плановых обусловлены расходами на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и величиной налога на прибыль. Все необходимые документы, обосновывающие фактические расходы по данной статье Обществом представлены (договор оказания услуг с ПАО «ФСК ЕЭС», копии актов оказания услуг с ПАО «ФСК ЕЭС», пр.). Кроме того, организацией представлены копии деклараций, расчетов и платежных поручений по статье «Налоги», обосновывающие расходы организации за 2017 год.

Величина корректировки составляет 294 419,9 тыс.руб.

### Корректировка по отклонению фактического объема выручки

В соответствии с методическими указаниями от 30.03.2012 N 228-э компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов включает в себя в том числе  $\Delta\text{НВВ}_{i-2}^{\text{корр}}$  - компенсацию выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев года  $i-2$ .

$$\Delta\text{НВВ}_{i-2}^{\text{корр}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ск}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} + \Delta\text{НР}_{i-2} + \Delta\text{ОР}_{i-2} - \Delta\text{Корр}_{i-2}^{\text{III}}$$

Расчет корректировок  $\Delta\text{НР}$ ,  $\Delta\text{ОР}$  и  $\Delta\text{Коррцп}$  представлен выше. Данные по плановой и фактической выручке от реализации услуг по передаче электрической энергии представлены в таблице ниже. Анализ фактической выручки показал, что применяемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии (единые (котловые), а также индивидуальные) соответствуют тарифам, утвержденным приказами министерства на 2017 год, объемы оказанных услуг – данным формы №46.

$\Delta\text{НВВ}^{\text{корр}} = 282\,917,7$  тыс.руб.

### Расчёт корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы за 2017 год и 9 мес.2018 года

На основании п.37 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основными принципами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с положениями методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Министерством проведен расчёт корректировки необходимой валовой выручки Филиала на 2019 год, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год.

Величина корректировки НВВ на 2019 год, рассчитанная ПАО «МРСК Волги» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год, определённая для целей учёта в составе НВВ на 2019 год составляет 313 716,4 тыс.руб. Положительное значение данной корректировки говорит об исполнении инвестиционной программы Филиалом по результатам за 2017 год.

Вместе с тем, согласно определению Верховного Суда Российской Федерации от 19 октября 2017 г. № 13-АПГ17-4 «Из буквального толкования пункта 2, 35, 36, абзаца 10 пункта 32 Основных принципов ценообразования следует, что расходы сетевой организации на реализацию инвестиционной программы должны учитываться при тарифном регулировании путем расчета возврата инвестиционного капитала и дохода на инвестиционный капитал, поскольку расходы на реализацию инвестиционной программы представляют собой инвестиционный капитал. Целью

ежегодной корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации по основанию изменении (неисполнения) инвестиционной программы (в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы без замещения иными инвестиционными проектами), предусмотренной абзацем 10 пункта 32 Основ ценообразования, является исключением из необходимой валовой выручки расходов на реализацию инвестиционных проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

Плановый объем финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Волги», учтенный в расчете тарифов на 2017 год составляет 682 998,0 тыс.руб. Учитывая, что инвестиционная программа по факту 2017 года выполнена на 112,08% - корректировка не осуществляется.

$$\text{если значение } \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{мес 2018}}}{\text{ИП}_{\text{план}}^{\text{мес 2018}}} \leq 0,9, \text{ то } \text{ИП}_{\text{мес 2018}} = \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{мес 2018}}}{\text{ИП}_{\text{план}}^{\text{мес 2018}}} * 100\%$$

$$\text{если значение } \frac{\text{ИП}_{\text{факт}}^{\text{мес 2018}}}{\text{ИП}_{\text{план}}^{\text{мес 2018}}} > 0,9, \text{ то } \% \text{ИП}_{\text{мес 2017}} = 100\%$$

$$816\,617,06 / 860\,547,86 = 0,95$$

Таким образом, в связи с установлением факта исполнения инвестиционной программы Филиала по факту 9 месяцев 2018 года, величина корректировки, рассчитанная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для целей учёта в составе необходимой валовой выручки Филиала на 2019 год принимается на уровне 0 руб.

#### Корректировка по показателям качества и надежности оказываемых услуг

Методические указания, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254 –э/1 устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

КНКі - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по филиалу ПАО «МРСК Волги» коэффициент КНКі устанавливается равным 0, т.е. плановые значения «Достигнуты».

Организацией рассчитана экономия расходов:

- экономия операционных расходов 291 735,30 тыс.руб.;
- экономия от снижения технологических потерь 125 214,30 тыс.руб.

Расчет экспертной группы величин экономии представлен ниже.

#### Расчет величины экономии от снижения объема технологического расхода (потерь) электрической энергии – 2019 год

Показатель	2015 год	2016 год	2017 год
Величина экономии от снижения потерь (тыс.руб.)	66 028	60 888	65 187
Всего экономия от снижения потерь электрической энергии, подлежащая включению в НВВ на 2019 год	54 369,51		

#### Экономия операционных расходов – 2019 год

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
Величина экономии операционных расходов (тыс.руб.)	149 630	146 067	138 647	182 963
Всего экономия операционных расходов, подлежащая включению в НВВ на 2019 год	175 863,11			

Рассчитанная величина экономии с учетом фактического уровня инфляции согласно параметров прогноза социально-экономического развития составляет 175 863,11 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 2 388 245,36 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 6 940 220,81 тыс. руб.*

*корректировка НВВ/экономия/выпадающие доходы – 1 208 584,84 тыс.руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 085 007 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МРСК Волги» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «МРСК Волги»:

ПАО «МРСК Волги»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	10 536 051,01

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «МРСК Волги» со смежными сетевыми организациями:



Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ПАО «МРСК Волги» - ООО «Ставропольская Электросеть»	274233,80	47,70	0,77575
ПАО «МРСК Волги» - ООО «Технологии универсальных решений»	195237,69	17,47	0,45155
ПАО «МРСК Волги» - ООО "СК-Энерго"	31671,29	10,84	0,06638
ПАО «МРСК Волги» - ОАО "КУЗНЕЦОВ"	308425,09	104,58	0,57946
ПАО «МРСК Волги» - ФКП "Самарский завод "Коммунар"	65974,27	43,20	0,14592
ПАО «МРСК Волги» - ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	162558,64	6,30	0,16250
ПАО «МРСК Волги» - ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	20468,22	43,08	0,07529
ПАО «МРСК Волги» - ООО «Самэнерго»	433843,57	41,25	0,68429
ПАО «МРСК Волги» - АО "Самарская сетевая компания"	65830,28	210,50	0,31470

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ПАО «МРСК Волги» - ООО «Ставропольская Электросеть»	32802,66	22,76	0,08713
ПАО «МРСК Волги» - ООО «Технологии универсальных решений»	470234,65	77,11	1,22746
ПАО «МРСК Волги» - ООО "СК-Энерго"	261709,41	52,58	0,63410
ПАО «МРСК Волги» - ОАО "КУЗНЕЦОВ"	21789,00	6,14	0,04383
ПАО «МРСК Волги» - ФКП "Самарский завод "Коммунар"	283157,63	126,35	0,57202
ПАО «МРСК Волги» - ОАО "САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД"	69387,88	53,35	0,16997
ПАО «МРСК Волги» - ОАО "Завод имени А.М. Тарасова"	162309,04	9,20	0,17563
ПАО «МРСК Волги» - ООО «Самэнерго»	21116,84	47,41	0,08274
ПАО «МРСК Волги» - АО "Самарская сетевая компания"	104661,36	270,05	0,43356

Организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.39.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «РКЦ «Прогресс» от 16.04.2018 № 923/2680 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «РКЦ «Прогресс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредоставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 276-11-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.samspace.ru">www.samspace.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «РКЦ «Прогресс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «РКЦ «Прогресс» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «РКЦ «Прогресс» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	664,84	664,84	664,84
индекс изменения количества активов	%	-19,90%	0%	0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75

итого коэффициент индексации		0,8734	1,0296	1,0355
------------------------------	--	--------	--------	--------

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	297,24	3 268,70	297,24
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	2 820,10	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	297,24	448,60	307,80
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 948,15	9 993,70	2 017,39
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	54,12	55,70	56,04
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	54,12	55,70	56,04
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	60,83	62,60	62,99
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	60,83	62,60	62,99
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	2 360,33	13 380,70	2 444,22

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	5 143,30	7 059,80	7 318,34
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	18,71	20,50	20,25
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	18,71	20,50	20,25
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	617,56	3 168,00	639,51
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	15,70	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	115,60	117,70	102,46
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>5 895,17</b>	<b>10 381,70</b>	<b>8 080,57</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2704,99	0,00
2	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	126,18	138,30	138,34
4	Корректировка (по методическим указаниям 98-э)	тыс.руб.	0,00	0,00	330,25
5	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 381,69	26 605,69	10 993,38

Долгосрочные параметры регулирования АО «РКЦ «Прогресс»» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «РКЦ «Прогресс» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 26 605,69 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «РКЦ «Прогресс» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 2 360,33 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2019 год – (0%);

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

**Анализ затрат:**

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 307,80 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2017,39 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 56,04 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 62,99 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 2 444,22 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье в сумме 7 318,34 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20,50 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, предложенном организацией в размере 20,25 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 617,56 тыс.руб. или 31,7 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской и статистической отчетности, представленной АО «РКЦ «Прогресс» за 2017 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 117,70 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в соответствии с максимальными сроками полезного использования в размере 102,46 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 8 080,57 тыс. руб.

#### **- Корректировка НВВ (Методические указания № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления № 1178 и Методических указаний № 98-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования. Таким образом, величина корректировки НВВ за 2017 год составила 330,25 тыс.руб., в т.ч.:

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности – в размере 679,00 тыс. руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - в размере (-484,93) тыс. руб.;
- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов – в размере (-7,80) тыс. руб.;

• корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – в размере 143,98 тыс.руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа считает возможным учесть данную сумму по корректировке НВВ на 2019 год

- **Корректировка НВВ (надежность и качество).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК_i}$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «РКЦ «Прогресс» коэффициент  $K_{НК_i}$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 138,34 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье затрат составили 2 704,99 тыс.руб. Извещением об открытии дела на 2019 год (от 08.05.2018 № 15/4256) министерство запросило расчет и обоснование по выпадающим доходам. В качестве пояснения в тексте сопроводительного письма к дополнительным материалам (от 09.06.2018 № 7717) организация указала величину выпадающих доходов, как затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо», которая входит в состав подконтрольных расходов, но расчет выпадающих доходов в адрес министерства не представила.

В результате анализа обосновывающих документов, статистической информации и представленных в адрес министерства шаблонов «Мониторинг выполненных работ за 2017 год» и «Реестр закупок товаров, работ и услуг за 2017 год» заявленная величина выпадающих доходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» за 2017 год экспертной группой не подтверждается.

Корректировка по подконтрольным расходам учтена экспертной группой при определении величины корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями 98-э.

На основании вышеизложенного экспертная группа расходы по данной статье в расчет тарифов на 2019 год не принимает.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировок необходимой валовой выручки составят 10 993,38 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 2 444,22 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 8 080,57 тыс. руб.**

**корректировка НВВ (Методические указания № 98-э) – 330,25 тыс.руб.**

**корректировка НВВ (качество и надежность) – 138,34 тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3 863,8 тыс. руб.

## VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РКЦ «Прогресс» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «РКЦ «Прогресс»:

АО «РКЦ «Прогресс»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	10 993,38

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «РКЦ «Прогресс» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф  руб./кВт*ч
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «РКЦ «Прогресс» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	194 778,46	84,94	0,35331
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самарская сетевая компания»	194 778,46	84,94	0,38119
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самаранефтегаз»	194 778,46	84,94	0,35501
АО «РКЦ «Прогресс» - ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	194 778,46	84,94	0,25530
АО «РКЦ «Прогресс» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	194 778,46	84,94	0,47516

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф  руб./кВт*ч
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «РКЦ «Прогресс» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	140 912,65	79,92	0,27388
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самарская сетевая компания»	140 912,65	79,92	0,36173
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самаранефтегаз»	140 912,65	79,92	0,27146
АО «РКЦ «Прогресс» - ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	140 912,65	79,92	0,20317
АО «РКЦ «Прогресс» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	140 912,65	79,92	0,36125

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «РКЦ «Прогресс» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.  
Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.  
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.40.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению АО «Электросеть-Волга» от б/д.04.2018 № 239 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов	Отсутствует



п/п	Наименование критерия	Оценка
	Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.elektroset-volga.ru">www.elektroset-volga.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) использовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Электросеть-Волга» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Электросеть-Волга» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 29.12.2015 № 790).

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы

инфляция	%	3,70	-	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	-	3,00
количество активов	у.е.	1 732,98	2053,03	2053,03
индекс изменения количества активов	%	-20,61	-	18,47%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		0,8504	-	1,155

#### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 139,1	2345,	3626,
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 748,3	1370,	2019,
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 390,7	975,	1606,
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 597,4	54365,	12241,
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 812,8	2667,	2094,
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	312,	0,0
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,0	84,	0,0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	228,	0,0
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	187,	0,0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	120,	0,0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	229,	0,0
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,	0,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 812,8	1818,	2094,
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,	0,
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 587,9	3412,	1834,
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 587,9	3421,	1834,
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>17 137,4</b>	<b>62800,3</b>	<b>19796,</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	19 971,5	23698,	9628,
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	19 010,4	0,	9513,
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	42,7	818,	818,
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,0	81,	81,

2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	40,4	736,9	736,98
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	2,3	0,	0,
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 422,9	16527,	3599,0
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	643,5	855,	855,
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 721,5	3650,	2967,
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>25 802,2</b>	<b>45549,</b>	<b>17868,</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	369,0	0,0	530,
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	43 308,6	108350,	38194,9

Долгосрочные параметры регулирования АО «Электросеть-Волга» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Электросеть-Волга» расходы в 2019 году должны составить 108350,3 тыс.рублей;

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Электросеть-Волга» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов: базовый уровень подконтрольных расходов на 2018 год – 17137,4 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019г.) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%;

индекс изменения количества активов на 2019 год – 18,47%, определенного с учетом уменьшения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,155.

- **Материальные затраты.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 2345,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3626,2 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 54365,3тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 12241,7тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 2667,9тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2094,2тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 3421,7тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1834,3тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 19796,4тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 23698,7тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 19656,7 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по данной статье на 2019 год в сумме 9628,0 тыс.руб., в т.ч. сумма по аренде электросетевого оборудования – 9513,6тыс.руб.

#### **Договоры аренды объектов электротехнического оборудования, принятые в расчет тарифов на 2019 г., в части платы за аренду имущества:**

1. ООО "Электромонтаж" №41 от 20.08.2017;
2. ООО "Ритейл Тольятти" №3 от 15.06.2012;
3. УК "Современник" № 12 от 19.04.2016;
4. ООО "Промышленные технологии" № 30 от 15.09.2016;
5. ООО "Волжский продукт" № 20 от 20.11.2015;
6. ООО "Царев Град" № 17 от 01.05.2016;
7. ООО "АЛПЛА" № 18 от 28.04.2016;
8. ООО "Комфорт" № 15 от 01.08.2015;
9. ООО "Поволжский региональный центр" № ЭВ-1 от 01.04.2017.
10. Перекресток -2000 № 2 от 01.01.2018
11. Перекресток -2000 № 1 от 01.0.2018

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3599,07.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 855,0тыс. руб.

В ходе проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, представленных организацией, расходы по статье экспертной группой принимаются в расчет тарифов по предложению организации.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3650,0тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «Электросеть-Волга», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2017 год и 9 месяцев 2018года, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 2967,6 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 17868,5 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.**

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК_i}$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Электросеть-Волга» коэффициент  $K_{НК_i}$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год в сумме 530,1тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования. Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей за 2017 год составила (-19013,73) тыс.руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа полагает, что вопрос о корректировке НВВ на сумму (-19013,73) тыс.руб., будет рассмотрен экспертной группой в последующем периоде регулирования.

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составит 38194,99 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год –19795,4тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год –17868,5 тыс. руб.*

*корректировка НВВ – 530,1 тыс.руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 7100,7 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Электросеть-Волга» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Электросеть-Волга»

АО «Электросеть-Волга»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Электросеть-Волга» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО "Электросеть-Волга"- ФКП "Самарский завод "Коммунар"	65974,27	43,20	0,15629
ЗАО "Электросеть-Волга"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	829314,07	213,68	1,45162
ЗАО "Электросеть-Волга"-ПАО "МРСК Волги"	829314,07	213,68	1,83008

ЗАО "Электросеть-Волга"- ООО «Самарская электросетевая компания»	829314,07	213,68	1,57691
ЗАО "Электросеть-Волга"-ООО «Транзитэлектро»	829314,07	213,68	1,34973
ЗАО "Электросеть-Волга"-ООО "Энерго-центр"	829314,07	213,68	1,66655

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ЗАО "Электросеть-Волга"-ООО "Юг сети	32802,66	22,76	0,08149
ЗАО "Электросеть-Волга"- ФКП "Самарский завод "Коммунар"	69387,88	53,35	0,17230
ЗАО "Электросеть-Волга"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	908560,45	220,03	1,69164
ЗАО "Электросеть-Волга"-ПАО "МРСК Волги"	908560,45	220,03	1,93616
ЗАО "Электросеть-Волга"- ООО «Самарская электросетевая компания»	908560,45	220,03	1,71352
ЗАО "Электросеть-Волга"- ООО «Транзитэлектро»	908560,45	220,03	1,46462
ЗАО "Электросеть-Волга"-ООО "Энерго-центр"	908560,45	220,03	1,81143

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Электросеть-Волга» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникло. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.41.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Электрощит» - Энергосеть» от 27.04.2018 № 78/эс и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Электрощит» - Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином	Соответствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 к
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 276-29-13
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.electroshield-energoset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Электрощит» - Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электрощит» - Энергосеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электрощит» - Энергосеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными



актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (ред. от 28.12.2016 №829).

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	1 976,07	1 976,07	1 976,07
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,0059</b>	<b>0,9700</b>	<b>1,0146</b>

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 778,37	1 793,99	1 804,37
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	382,13	385,49	387,72
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 396,24	1 408,50	1 416,65
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 247,08	25 350,20	9 382,27
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 079,23	3 106,29	3 124,24
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 117,80	2 136,44	2 148,76
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	598,19	603,45	606,93
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	99,12	100,00	100,57
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	17,96	18,10	18,22
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	344,30	347,33	349,34
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	136,81	138,01	138,81
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	363,24	366,40	368,55
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	221,39	223,30	224,63
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	96,80	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	96,80	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>14 326,07</b>	<b>30 570,58</b>	<b>14 535,52</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	782,97	927,75	822,97
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	40,93	571,90	41,92
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 596,80	13 722,50	5 564,31
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 596,80	9 730,20	5 564,31
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 829,61	7 706,50	2 776,21
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	21,90	21,90
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	24,20	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	24,21	24,20	24,21
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 274,52</b>	<b>22 998,95</b>	<b>9 251,52</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	11 037,53	0,00
4	Корректировка НВВ (надежность и качество)	тыс.руб.	0,00	280,24	173,76
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 600,59	64 887,30	23 960,79

### VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Электроцит» - Энергосеть» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (ред. от 28.12.2016 №829) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Электроцит» - Энергосеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 64 887,30 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Электроцит» - Энергосеть» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 14 326,07 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;
- индекс эффективности операционных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0146.

**Материальные затраты.** Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 804,37 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 9 382,27 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 124,24 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 96,80 тыс. рублей. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 14 535,52 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье в сумме 822,97 тыс. рублей.

**Теплоэнергия.** По данным организации затраты по статье должны составить 571,90 тыс. рублей. В результате анализа представленных организацией материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне, утвержденном в 2018 году с учетом индекса потребительских цен – 2,4% в размере 41,92 тыс. рублей.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 13 722,50 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и статистической отчетности экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по статье в размере 5 564,31 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** В результате анализа представленных материалов и статистической отчетности экспертная группа принимает расходы по данной статье с учетом фактической ставки страховых взносов во внебюджетные фонды за 2017 год в размере 2 776,21 тыс. рублей.

**Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 24,20 тыс. рублей. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Электроцит» - Энергосеть» за 2017 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение. С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

**Амортизация ОС.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 24,20 тыс. рублей. В связи с отсутствием обосновывающих материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год расходы по данной статье на уровне 2018 года.

**Корректировка НВВ(надежность и качество).** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Электроцит» - Энергосеть» коэффициент **КНК<sub>i</sub>** признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 173,76 тыс. рублей.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации выпадающие доходы составляют 11 037,53 тыс.руб. В результате анализа обосновывающих материалов и статистической отчетности,

а также в связи с непредставлением расчета по корректировке НВВ в соответствии с Методическими указаниями 98-э расходы по данной статье экспертной группой в расчет тарифов на 2019 год не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 23 960,79 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 14 326,07 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 7 274,52 тыс. руб.**

**корректировка НВВ (надежность и качество) – 173,76 тыс. руб.**

Так как ООО «Электрощит» - Энергосеть» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «Электрощит» - Энергосеть» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составят 15 174,74 тыс.рублей.

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 8 974,23 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 6 026,75 тыс. руб.**

**корректировка НВВ (надежность и качество) – 173,76 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 2 912,9 тыс. рублей.

## IX. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрощит» - Энергосеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Электрощит» - Энергосеть»:

ООО «Электрощит» - Энергосеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	15 174,74

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электрощит» - Энергосеть» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	146522,12	26,86	0,26992
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ПАО «МРСК Волги»	146522,12	26,86	0,28680
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	146522,12	26,86	0,30191
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «Энерго»	146522,12	26,86	0,32079

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	199189,18	34,70	0,36405
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ПАО «МРСК Волги»	199189,18	34,70	0,40663
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	199189,18	34,70	0,41350
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «Энерго»	199189,18	34,70	0,40713

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электрощит» - Энергосеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьиная Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.42.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьиная Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 23.04.2018 № 836 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-47-20 8 (800) 222-47-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.zeiss.net.ru">www.zeiss.net.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Информация о соответствии ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергетика и связь строительства» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергетика и связь строительства» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2019 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 28.12.2016 № 829).

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	-	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	-	3,00
количество активов	у.е.	9 066,46	9147,28	9147,28
индекс изменения количества активов	%	0,05	-	0,89%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0062	-	1,0214

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	25 225,0	25467,	25757,



1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	23 786,2	24014,	24295,
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 438,8	1452,	1469,
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	82 576,1	125412,	84343,
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	75 393,7	76117,	77007,
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	64 859,9	65482,	66248,
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	8 787,7	8872,	8975,
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	818,2	826,	835,
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 090,2	2110,	2135,
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 015,7	3044,	3080,
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	112,7	113,	115,
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	2 640,9	2666,	2697,
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	109,8	110,	112,
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	507,4	512,	518,
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	329,9	333,	337,
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	335,2	338,	342,
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	409,0	413,	417,
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	164,3	165,	167,
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3 437,7	3885,	3511,
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	6 774,1	13521,	6919,
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	122,	0,
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	6 742,5	12699,	6886,
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	31,5	699,	32,
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>193 406,8</b>	<b>244402,</b>	<b>197546,</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	88 567,0	96046,	101901,71,
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 273,4	1607,	1304,
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 249,2	5023,	2818,
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	24 310,8	35294,	30528,
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	1 059,2	1469,	1469,
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	22 594,3	33340,	28635,
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	657,3	483,	424,
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	25 103,1	38125,	23869,
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	20 519,8	11798,	11798,

2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,	0,
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	81 636,0	108346,	82250,
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	40 000,0	45470,	4000,
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>284 659,6</b>	<b>341711,</b>	<b>294470,</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-5 952,9	20684,	-1000,
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,0	0,	5520,
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,0	0,	0,
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,0	0,	0,

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	472 113,4	606 798,	496 536,

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Энергетика и связь строительства» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. от 28.12.2016 № 829).

По расчету ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 606798,1 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы.**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 193406,8 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0,89%. определенное с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0214.

- **Материальные затраты.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 25467,2 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 25765,0 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 125412 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 84343,5тыс.руб.

- *Прочие расходы.* По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 76117,2тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 77007,4тыс.руб.

- *Электроэнергия на хозяйственные нужды.* По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 3885,5тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3511,3тыс.руб.

- *Подконтрольные расходы из прибыли.* По данным ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы по статье составляют 13521,0тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 6919,1тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2019 год определены в размере 197546,3тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- *Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».* По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2019 год в размере 101901,72 тыс.руб.

- *Теплоэнергия.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1607,0тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ 2019/2018 год по тепловой энергии - 102,4% расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 1304,0 тыс. руб.

- *Плата за аренду имущества и лизинг.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5023,8руб. (планируемая сумма по договорам аренды земельных участков).

В соответствии с позицией Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, что аренду имущества следует определять с учетом, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества) и в соответствии требованиями абз. 5. п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает необходимым отметить следующее.

В связи с тем, что ЗАО «Энергетика и связь строительства» не представило информацию по величине арендной платы за владение и пользование имуществом за год (в части величины земельного налога), экспертной группой выполнен расчет арендной платы земельных участков, в части земельного налога, исходя из представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновывающих материалов по статье, а также с учетом информации о кадастровой стоимости земельных участков.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина арендной платы земельных участков, в части величины земельного налога определена в размере 2818,9 тыс.руб., исходя из представленных организацией договоров аренды земельных участков.

- *Налоги.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 35294,2тыс. руб. В результате анализа представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновывающих материалов, в т.ч. налоговых деклараций за 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой в объеме 30528,9 тыс.руб.

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 23869,2тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11798,2 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ЗАО «Энергетика и связь строительства» за 2017 год, сумма по налогу на прибыль составила 11798,2тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в полном размере.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 108346,6 тыс. руб. Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2017 год и 9 месяцев 2018 года, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 82250,0тыс.руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По предложению организации сумма по статье заявлена в размере 45470,0 тыс.руб., что соответствует инвестиционной программе на 2019 год, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 01.11.2017 № 336.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки ...».

С учетом вышеизложенного, экспертная группа считает возможным принять, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, расходы по данной статье в сумме 40 000 тыс. руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 294470,97 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20684,1тыс.руб.

В связи с тем, что организацией не представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки, выполненный в соответствии с Методикой № 98-Э, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- **Избыток.** В соответствии с материалами, представленными организацией к регулированию тарифов, а также бухгалтерской и статистической отчетностью за 2017 год, экспертной группой выявлен излишне полученный доход по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год в сумме (-1000,5) тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ЗАО «Энергетика и связь строительства» коэффициент  $KHK_i$  признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 5520,0 тыс. руб.

**Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам текущего года.**

Экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, приняты расходы на финансирование капитальных вложений в сумме 40 000 тыс. руб., в соответствии с утвержденной инвестиционной программой с учетом не превышения 12 процентов необходимой валовой выручки на 2018 год.

В соответствии с Основами ценообразования, Методических указаний № 98-э и в результате проведенного анализа отчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» о реализации инвестиционной программы за 9 месяцев 2018 года, экспертной группой выявлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой, сложившиеся за 9 месяцев 2018 года на сумму 30 000 тыс.руб.

Согласно пояснений, представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» (исх. от 19.11.2018 № 2605/1), что в целях реализации мероприятий инвестиционной программы ЗАО «ЭиСС» в соответствии с графиком реализации инвестиционной программы на 2018 год, за 9 месяцев 2018 года было профинансировано за счет источников, учтенных в тарифе на услуги по передаче электрической энергии – 81,77 млн. рублей (без НДС). Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) 69,15 млн. руб. (без НДС).

Учитывая вышеизложенное, корректировка НВВ ЗАО «Энергетика и связь строительства», связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам текущего года экспертной группой не применяется.

Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составит 496536,76 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 197546,3 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 294470,97 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 102823,0 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергетика и связь строительства» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Энергетика и связь строительства»

ЗАО «Энергетика и связь строительства»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	496536,76

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек

поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ЗАО "Энергетика и связь строительства - ЗАО "Самарская сетевая компания"	941644,63	356,00	1,59897
ЗАО "Энергетика и связь строительства-АО "ОРЭС-Тольятти"	941644,63	356,00	1,79690
ЗАО "Энергетика и связь строительства-ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	941644,63	356,00	2,09428
ЗАО "Энергетика и связь строительства-ООО "ЭнергоСтандарт"	941644,63	356,00	1,71611
ЗАО "Энергетика и связь строительства-ОАО "МРСК Волги"	941644,63	356,00	5,57011

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ЗАО "Энергетика и связь строительства - ЗАО "Самарская сетевая компания"	1913626,03	455,80	3,13488
ЗАО "Энергетика и связь строительства-АО "ОРЭС-Тольятти"	1913626,03	455,80	3,51186
ЗАО "Энергетика и связь строительства-ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	1913626,03	455,80	3,98840
ЗАО "Энергетика и связь строительства-ООО "ЭнергоСтандарт"	1913626,03	455,80	3,15747
ЗАО "Энергетика и связь строительства-ОАО "МРСК Волги"	1913626,03	455,80	1,22114

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергетика и связь строительства» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Выступил представитель ЗАО «Энергетика и связь строительства» А.Ю. Камышев и выразил несогласие с увеличением объемов полезного отпуска электрической энергии, принятых в расчет тарифов.

Также Камышев А.Ю. сообщил, что организацией подготовлено Особое мнение и обратился с просьбой приобщить данное мнение к протоколу заседания коллегии.

Председатель заседания Гаршина А.А. отметила, что подготовленное организацией Особое мнение будет приобщено к протоколу заседания коллегии и предложила установить НВВ и тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год на уровне, предложенном экспертной группой.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.43.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Энерго» от 25.04.2018 № 725 и обосновывающим материалам

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 500-43-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.oocenergo.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019год
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	10531,72	10756,18	10756,18
индекс изменения количества активов	%	0,74%		2,13%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,032		1,052

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	8 907,63	27 347,10	9 371,65
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 061,30	14 383,22	3 220,78
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 846,32	12 963,88	6 150,87
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	20 430,93	127 140,37	21 495,23
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 871,17	11 832,26	4 072,83
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	303,52	1 431,30	319,33
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 886,69	7 417,38	1 984,97
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	251,24	438,61	264,32
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	732,41	4 805,86	770,56
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	195,69	509,34	205,88
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	146,55	285,14	154,19
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	471,01	567,24	495,54
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	89,80	811,20	94,47



1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	5,20	27,46	5,47
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5,20	89,44	5,47
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	102,62	188,91	107,97
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	526,43	1 313,06	553,86
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 041,49	1 364,71	1 095,75
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды			523,55	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	980,74	21 605,93	1 031,83
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	373,59	20 037,75	393,05
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	293,11	1 155,82	308,38
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	314,05	412,36	330,40
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>34 190,46</b>	<b>188 449,21</b>	<b>35 971,53</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 955,20	2 530,00	2277,77
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	88,70	127,10	106,92
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 889,78	7 862,48	0,00
2.3.1	в том числе электросетевое			60,00	
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 548,00	55 664,32	4 935,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	430,00	659,14	438,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	3 973,00	5 554,91	4 390,20
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	145,00	49 450,27	106,80
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды.	тыс.руб.	6 211,00	38 396,39	6 272,93
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		5 375,82	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 763,00	28 816,34	5 429,39
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		6791,59	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	74 039,00	98 132,05	57 086,98
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		126 492,02	
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>90 494,68</b>	<b>370188,12</b>	<b>76108,99</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год

3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-2 130,48		
	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	47 685,9	158152,21	29 917,42
	Корректировка по 98		1 299,8		

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	171 540,26	716 789,43	141997,94

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 716789,43 тыс.руб.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы.

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 27347,10 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 9371,65 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 127140,37 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 21495,23 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11832,26 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 4072,83 тыс. руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 523,55 тыс. руб. Экспертная группа не принимает в расчет затраты по данной статье.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 21605,93 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год –4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1031,83 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 35971,53 тыс. руб.

#### Неподконтрольные расходы.

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2530,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2277,77 тыс. руб.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 127,1 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье с учетом фактических затрат 2017 года с учетом роста стоимости теплоэнергии на регулируемый период. Затраты по статье составят 106,92 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7862,48 тыс. руб. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ. В связи с отсутствием инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке, экспертная группа не принимает затраты по данной статье.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 55664,32 тыс. руб. В результате анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2017 год, в размере 4935,0 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6272,93 тыс. руб. или 29,2 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 28816,34 тыс. руб. В результате анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2017 год, в размере 5429,39 тыс. руб.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5375,82 тыс. руб. Экспертная группа не принимает в расчет затраты по данной статье.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 98132,05 тыс. руб. Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 57086,98 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 76108,99 тыс. руб.

- **Выпадающие доход и корректировка.** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 158152,21 тыс. руб. Экспертной группой произведен анализ технико-экономических показателей организации за предыдущие периоды регулирования, а также расчет корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и №254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

В соответствии со служебной запиской управления энергетики экспертная группа принимает в расчет тарифов выпадающие доходы организации от строительства объектов электросетевого хозяйства в целях реализации мероприятий по подготовке и проведению чемпионата мира по футболу в 2018 году на территории Самарской области в размере 29917,42 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 141997,94 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 35971,53 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 76108,99 тыс. руб.*

*Выпадающие доходы – 29917,42 тыс.руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 44973,46 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энерго»:

ООО «Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	141997,94

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ООО "Энерго"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	148752,39	101,72	0,3458
ООО "Энерго"- ОАО "Самарский подшипниковый завод"	162558,64	6,3	0,33733
ООО "Энерго"- ООО «Энерго-центр»	148752,39	101,72	0,37179
ООО "Энерго"- ОАО «Завод им.Тарасова»	20468,22	43,08	0,08256
ООО "Энерго"- ПАО «МРСК Волги»	148752,39	101,72	0,39446
ООО "Энерго"- ООО «Энергохолдинг»	148752,39	101,72	0,35777
ООО "Энерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго -	148752,39	101,72	0,37365

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Энерго"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	93741,62	70,76	0,23041
ООО "Энерго"- ОАО "Самарский подшипниковый завод "	162309,04	9,2	0,32570
ООО "Энерго"- ООО «Энерго-центр»	93741,62	70,76	0,23925
ООО "Энерго"- ОАО «Завод им.Тарасова»	21116,84	47,41	0,08673
ООО "Энерго"- ПАО «МРСК Волги»	93741,62	70,76	0,25286
ООО "Энерго"- ООО «Энергохолдинг»	93741,62	70,76	0,25219
ООО "Энерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	93741,62	70,76	0,24464

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.44.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Энергобытослуживание» от 25.04.2018 № 172 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергобытослуживание» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами	Соответствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	(автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-18-21
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.энергобытослуживание.рф">www.энергобытослуживание.рф</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергобытослуживание» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергобытослуживание» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергобытослуживание» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ООО «Энергобытослуживание» составит 8,02 %.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70		4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00		1,00
количество активов	у.е.	1 750,2	1 724,45	1 724,45
индекс изменения количества активов	%	5,85		-1,47
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>		1,0717		1,0241

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 547,95	10 504,90	3 633,42
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 547,95	10 504,90	3 633,42
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 491,19	34 763,00	23 032,98
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 772,39	10 903,90	5 911,46
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 538,73	2 906,60	1 575,80
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 882,13	5 444,20	2 951,57
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	246,47	465,60	252,41
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	797,51	1 506,40	816,72
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	362,50	684,70	371,24
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	362,50	684,70	371,24

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 113,15	2 102,80	1 139,97
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	110,90	209,50	113,57
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	292,91	553,30	299,97
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	87,06	164,50	89,15
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	213,77	403,90	218,92
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	646,89	1 221,90	662,48
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	250,08	433,80	256,10
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 963,61	2 200,00	2 010,92
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 963,61	2 200,00	2 010,92
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>34 025,22</b>	<b>58 805,60</b>	<b>34 844,87</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 869,92	3 775,60	228,67
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 379,12	3 413,10	228,67
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	770,75	909,80	798,41
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	16,30	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	553,08	654,00	576,15
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	217,67	239,50	222,26
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	6 837,32	10 567,90	6 900,68
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	742,20	782,20	502,73
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 991,71	2 147,50	1 771,16
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00		
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>14 211,90</b>	<b>18 183,00</b>	<b>10 201,64</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования



№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 682,60	0,00
4	Корректировка НВВ (надежность и качество)	тыс.руб.	555,90	0,00	566,11
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	1 525,91

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	48 793,02	78 671,20	47 138,53

### VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергобытослуживание» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ООО «Энергобытослуживание» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 78 671,20 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Энергобытослуживание» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 34 025,24 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – - 1,47%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0241.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 10 504,90 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 633,42 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Энергобытослуживание» должны составить 34 763,00 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 23 032,98 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 10 903,90 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 5 911,46 тыс.

рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 433,80 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 256,10 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 200,00 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 010,92 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 34 844,87 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 775,00 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 228,67 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 909,80 тыс. рублей. В результате анализа бухгалтерской и налоговой отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 798,41 тыс. рублей.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6 900,68 тыс. рублей.

**Налог на прибыль.** По расчету ООО «Энергобытослуживание» расходы по данной статье должны составить 787,20 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 502,73 тыс. рублей.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 147,50 тыс. рублей.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, экспертная группа принимает затраты по статье в размере 1 771,16 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 10 201,64 тыс. рублей.

**Выпадающие доходы.** Выпадающие доходы. По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 1 682,60 тыс. рублей.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Расчет данных выпадающих доходов произведен в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и отнесен в статью корректировки.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент **КНК<sub>i</sub>** для ООО «Энергобытослуживание» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 566,11 тыс. рублей.

- **Корректировка.** Принята экспертной группой в размере 1 525,91 тыс.руб. Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 47 138,53 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 34 844,87 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 10 201,64 тыс. руб.**

**корректировка НВВ – 2 092,02 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 13 389,81 тыс. рублей.

#### IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергобытослуживание» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергобытослуживание»:

ООО «Энергобытослуживание»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	47 138,53

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек

поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергобытослуживание» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергобытослуживание» - АО «Самарская сетевая компания»	229 2913,78	361,12	3,87481
ООО «Энергобытослуживание» - ПАО «МРСК Волги»	229 2913,78	361,12	2,80582
ООО «Энергобытослуживание» - ООО «Сетевая компания»	229 2913,78	361,12	4,34479
ООО «Энергобытослуживание» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	229 2913,78	361,12	4,59473

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергобытослуживание» - АО «Самарская сетевая компания»	229 0339,49	295,68	3,80392
ООО «Энергобытослуживание» - ПАО «МРСК Волги»	229 0339,49	295,68	2,73872
ООО «Энергобытослуживание» - ООО «Сетевая компания»	229 0339,49	295,68	4,27488
ООО «Энергобытослуживание» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	229 0339,49	295,68	4,52253

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергобытослуживание» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.45.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Энергозавод» от 26.04.2018 №128 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергозавод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 225-88-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.энергозавод.рф
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергозавод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергозавод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергозавод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

## VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2018 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ООО «Энергозавод» составит 5,83%.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70		4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00		1,00
количество активов	у.е.	658,95	658,95	658,95
индекс изменения количества активов	%	0,00		0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,0266		1,0355

### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	174,70	181,68	180,91
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	46,12	47,96	47,76

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	128,58	133,72	133,15
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 279,96	3411,16	3396,53
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 976,07	3095,11	3081,83
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 961,62	3080,08	3066,87
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	221,68	230,55	229,56
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3,35	3,48	3,47
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	38,49	40,30	39,85
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 698,10	2806,02	2793,99
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	14,45	15,03	14,96
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	415,01	443,65	429,75
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	466,66	485,33	483,24
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	466,66	485,33	483,24
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 312,40</b>	<b>7616,93</b>	<b>7572,27</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	266,40	277,06	272,79
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	оборудование				
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	64,40	64,40	64,40
2.4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	7,00	7,00	7,00
2.4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	36,60	36,60	36,60
2.4.3.	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	20,80	20,80	20,80
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	997,11	1 036,99	1 032,54
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	110,30	110,30	110,30
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	58,60	58,60	58,60
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 496,81</b>	<b>1 547,35</b>	<b>1 538,64</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	92,29
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 809,21	9 164,28	9 203,19

### **VIII. Анализ экономической обоснованности расходов**

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергозавод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче



электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ООО «Энергозавод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 9 164,28 тыс. рублей.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы**

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Энергозавод» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 7 312,39 тыс. рублей;

- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;

- индекс эффективности операционных расходов - 1%;

- индекс изменения количества активов на 2019 год – 0%;

- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0355.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 181,68 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 180,91 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Энергозавод» должны составить 3 411,16 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 396,53 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 3 095,11 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 081,83 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 443,65 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 429,75 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 485,33 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 483,24 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 7 572,27 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 277,06 тыс. рублей. Экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье принимаются исходя из величины расходов, принятой на 2018 год с учетом индекса роста цен и составят 272,79 тыс. руб.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 64,40 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в полном объеме.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1032,54 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

**Налог на прибыль.** По расчету ООО «Энергозавод» расходы по данной статье должны составить 110,30 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в полном объеме.

**Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 58,60 тыс. рублей.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы на заявленном организацией уровне.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 1 538,64 тыс. рублей.

**Корректировка НВВ.** В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

**КНК<sub>i</sub>** - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент **КНК<sub>i</sub>** для ФКП «Самарский завод «Коммунар» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 92,29 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год составят 9 203,19 тыс. рублей, в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 7 572,27 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 1 538,64 тыс. руб.**

**Корректировка – 92,29 тыс. руб.**

Так как ООО «Энергозавод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «Энергозавод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составят 8 149,06 тыс. рублей.

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 6 696,16 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 1 360,62 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3 412,71 тыс. рублей.

#### IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергозавод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2018 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергозавод»:

ООО «Энергозавод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	8 149,06

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергозавод» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОЗАВОД» - ПАО «МРСК Волги»	1 230 970,14	170,34	2,03852

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОЗАВОД» - ПАО «МРСК Волги»	1 353 463,50	175,27	2,22949

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергозавод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.46.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ЗАО «Энергоспецстрой» от 16.04.2018 149 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ЗАО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	88005506307
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.erss163.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ЗАО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергоспецстрой» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергоспецстрой» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	1103,50	1116,46	1116,46
индекс изменения количества активов	%	-0,92%		1,17%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,020		1,045

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	510,26	550,10	533,05
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	186,64	203,90	194,97
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	323,63	346,20	338,08
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 353,03	2 544,80	2 458,12
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	20 619,80	21 900,20	21 540,70
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	20 433,03	21 706,20	21 345,60
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	50,77	62,80	53,04
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	50,77	62,80	53,04
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00		0,00

1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	12,32	22,80	12,87
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	123,67	138,50	129,19
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00		0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	916,34	962,10	957,26
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	916,34	962,10	957,26
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>24 399,42</b>	<b>25 987,30</b>	<b>25 489,14</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	206,60	226,60	0,00
2.3.1	в том числе электросетевое				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,50	0,50	0,50
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.			
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,50	0,50	0,50
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.			
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды.	тыс.руб.	727,09	755,40	737,43
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	419,20	690,50	690,50
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1476,00	2716,20	2047,22
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		1810,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00		0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2829,39</b>	<b>6199,30</b>	<b>3475,65</b>

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		16 681,9	

4	Корректировка		321,9	357,0	-12712,96
---	---------------	--	-------	-------	-----------

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	Предложение организации	По расчету экспертной группы на 2019 год
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27 550,66	49 225,5	16251,83

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Энергоспецстрой» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ЗАО «Энергоспецстрой» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 49225,5 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 550,1 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год -4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 533,05 тыс. руб.

**Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2544,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год -4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2458,12 тыс. руб.

**Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 21900,2 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год -4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 21540,7 тыс. руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 962,1 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2019 год -4,6 % к уровню 2018 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 957,26 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 25489,14 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 226,6 тыс. руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В связи с отсутствием обосновывающих материалов, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0,5 тыс. руб. В результате анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2017 год в размере 0,5 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 737,43 тыс. руб. или 30,0 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 690,5 тыс. руб. анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье по расчету организации.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2716,2 тыс. руб. Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 2047,22 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1810 тыс. руб. Согласно служебной записке руководителя управления энергетики департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры Министерства программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Энергоспецстрой» не соответствует требованиям приказа Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы» (выполнена не по установленной форме) и не может быть учтена экспертной группой при тарифном регулировании на 2019 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 3475,65 тыс. руб.

- **Выпадающие доход и корректировка.** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 16681,9 тыс. руб. Экспертной группой произведен анализ технико-экономических показателей организации за предыдущие периоды регулирования, а также расчет корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и №254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». В результате расчетов величина корректировки принята экспертной группой в размере (-12712,96) тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 16251,83 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 25489,14 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 3475,65 тыс. руб.**

**Корректировка – (- 12712,96) тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 7459,4 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергоспецстрой» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Энергоспецстрой»



ЗАО «Энергоспецстрой»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	16251,83

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергоспецстрой» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ЗАО «Энергоспецстрой» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	384187,18	32,37	0,74171
ЗАО «Энергоспецстрой» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	384187,18	32,37	0,83409
ЗАО «Энергоспецстрой» - АО «Самарская сетевая компания»	384187,18	32,37	0,62722
ЗАО «Энергоспецстрой» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	384187,18	32,37	0,62458

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./МВт*ч
ЗАО «Энергоспецстрой» - ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	452627,9	36,36	0,87197
ЗАО «Энергоспецстрой» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	452627,9	36,36	0,98091
ЗАО «Энергоспецстрой» - АО «Самарская сетевая компания»	452627,9	36,36	0,79680
ЗАО «Энергоспецстрой» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	452627,9	36,36	0,74327

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергоспецстрой» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.47.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Энерго-Центр» от 26.04.2018 г. № 148/э и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 212-03-92
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.energo-center.com">www.energo-center.com</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической	Отсутствуют

энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Информация о соответствии ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго-Центр» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго-Центр» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	705,14	723,53	705,14
индекс изменения количества активов	%	-7,30%	2,61%	0,0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		0,970	1,050	1,036

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	14 254,16	15 204,01	14 760,75
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 671,66	3 045,42	2 766,62
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	11 582,49	12 158,59	11 994,13
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 489,96	13 871,20	7 756,15
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 390,36	2 416,33	1 439,77
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	365,03	792,67	378,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	106,63	111,93	110,42

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	65,54	68,80	67,87
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	1,03	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	408,46	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	192,86	202,45	199,72
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	211,59	222,11	219,11
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	47,02	177,65	48,69
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	30,09	424,60	31,16
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	247,15	285,47	255,93
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	489,48	513,83	506,87
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		739,93	886,82	766,23
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	168,74	21 373,98	174,74
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	21 196,85	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	168,74	177,13	174,74
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>24 043,14</b>	<b>53 752,34</b>	<b>24 897,64</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	56,26	65,90	57,61
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	31 800,47	13 843,28	10 982,88
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	31 800,47	10 994,88	10 982,88
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	396,81	412,68	400,80
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	155,55	161,77	155,55
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	241,26	250,91	245,25
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 276,95	4 216,84	2 004,97
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	378,22	397,03	208,67
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	42,18	44,30	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 863,41	7 593,35	2 028,17
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>37 814,31</b>	<b>26 573,38</b>	<b>15 683,10</b>

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	115 375,11	0,00
2	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (Методические указания № 98-э)	тыс.руб.	0,00	0,00	-15 349,74
5	Корректировка (надежность и качество)	тыс.руб.	898,25	849,45	849,45

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	62 755,71	196 550,28	26 080,45

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энерго-Центр» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энерго-Центр» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 196 550,28 тыс.руб.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы.

В связи с недостаточным обоснованием увеличения количества активов экспертная группа принимает в расчет значение данного показателя на уровне 2018 года в размере 705,14.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Энерго-Центр» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 24 043,14 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 0,0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,036.

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 766,62 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 11 994,13 с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7 756,15 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 439,77 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Электроэнергия на хоз нужды.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 766,23 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Подконтрольные расходы из прибыли.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 174,74 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 24 897,64 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- *Теплоэнергия.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 65,90 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне 2017 года с учетом индекса потребительских цен (2,4%) в размере 57,61 тыс. руб.

- *Плата за аренду имущества и лизинг.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13 843,28 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье затрат в части источника финансирования мероприятия инвестиционной программы в размере 10 982,88 тыс. руб., в т.ч. электросетевого оборудования 10 982,88 тыс.руб.

- *Налоги.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 412,68 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает расходы на уровне, предложенном организацией в размере 400,80 тыс.руб.

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным принять расходы по статье, исходя из фактического процента отчислений на страховые взносы во внебюджетные фонды по факту 2017 года, в размере 2 004,97 тыс.руб.

- *Прочие неподконтрольные расходы.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 397,03 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье по факту 2017 года в размере 208,67 тыс.руб.

- *Налог на прибыль.* По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 44,30 тыс.руб.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской и статистической отчетности, представленной ООО «Энерго-Центр» за 2017 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- *Амортизация.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7 593,35 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье затрат в части источника финансирования мероприятия инвестиционной программы в размере 2 028,17 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 15 683,10 тыс. руб.

- *Выпадающие доходы.* По расчету организации расходы по данной статье затрат составили 115 375,11 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и

статистической отчетности и в связи с непредставлением расчета по Методическим указаниям 98-э экспертная группа расходы по данной статье в расчет тарифов на 2019 год не принимает.

**- *Корректировка НВВ (Методические указания № 98-э)***

В соответствии с требованиями постановления № 1178 и Методических указаний № 98-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования. Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки НВВ за 2017 год составила (-15 349,74) тыс.руб., в т.ч.:

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности – в размере (-15 573,89) тыс. руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - в размере (-832,39) тыс. руб.;
- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов – в размере (-71,48) тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – в размере 1 128,03 тыс.руб.

На основании вышеизложенного экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год корректировку НВВ на сумму (-15 349,74) тыс.руб.

**- *Корректировка НВВ (надежность и качество)***. Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

*КНК<sub>i</sub>* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Энерго-Центр» коэффициент *КНК<sub>i</sub>* признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2017 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 849,45 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировок необходимой валовой выручки составят 26 080,45 тыс. руб., в т.ч.:

***подконтрольные расходы:***

***2019 год – 24 897,64 тыс. руб.***

***неподконтрольные расходы:***

***2019 год – 15 683,10 тыс. руб.***

***Корректировка НВВ (Методические указания № 98-э) – (-15 349,74).***

***Корректировка НВВ (надежность и качество) – 849,45.***

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6 462,4 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго-Центр» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энерго-Центр»

ООО «Энерго-Центр»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	26 080,45

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго-Центр» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «Энерго-Центр»-ПАО «МРСК Волги»	913 79,25	35,07	0,17766
ООО «Энерго-Центр»- АО «Самарская сетевая компания»	913 79,25	35,07	0,17655
ООО «Энерго-Центр»- ООО «Самарская электросетевая компания»	913 79,25	35,07	0,18177
ООО «Энерго-Центр»- ООО «Региональные электрические сети»	913 79,25	35,07	0,19516

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «Энерго-Центр»-ПАО «МРСК Волги»	99 853,43	39,05	0,20124
ООО «Энерго-Центр»- АО «Самарская сетевая компания»	99 853,43	39,05	0,20681
ООО «Энерго-Центр»- ООО «Самарская электросетевая компания»	99 853,43	39,05	0,20117
ООО «Энерго-Центр»- ООО «Региональные электрические сети»	99 853,43	39,05	0,21398

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго-Центр» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).



Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.48.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Энергосервис» от 17.04.2018 № 48 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергосервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8-927-260-12-01

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.estimashevo.ru">www.estimashevo.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергосервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосервис» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Энергосервис» составит 5,04 %.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019		
			Предложения организации	По расчет экспертно группы	
инфляция	%	3,70%		4,60%	
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%	
количество активов	у.е.	232		239	
индекс изменения количества активов	%	0,00%		3,09%	
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	
итого коэффициент индексации		1,006		1,038	

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчет экспертно группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 409,32	4 498,07	1 463,10
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	172,12	1 425,07	178,69

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 237,20	3 073,00	1 284,41
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 425,71	5 506,20	3 556,43
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	87,34	1 585,25	90,68
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	27,80	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	20,14	935,99	20,91
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	0,00	12,51	0,00
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	10,49	0,00	10,89
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	12,10	0,00
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	780,00	0,00
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	9,65	131,38	10,02
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	52,44	0,00	54,45
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	4,97	41,88	5,16
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3,54	26,13	3,67
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	6,67	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6,25	546,78	6,49
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 509,93	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 509,93	0,00
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>4 922,38</b>	<b>13 099,45</b>	<b>5 110,21</b>

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчет экспертно группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 041,08	11 662,79	2 350,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		2 861,08	10 885,33	2 350,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	52,56	104,32	0,00
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	34,56	17,22	0,00
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	18,00	87,10	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 047,91	1 720,09	1 087,90
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	261,19	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	377,19	377,48	282,89
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	180,33	5 139,06	282,89

2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>4 960,26</b>	<b>19 003,74</b>	<b>3 720,79</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчет экспертно группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	-4 728,94

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018	2019	
				Предложения организации	По расчет экспертно группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 882,6	58 270,00	4 102,

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергосервис» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 28.12.2016 №829).

По расчету ООО «Энергосервис» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 32 103,20 тыс. руб.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- *Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 178,69 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 284,41 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 556,43 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 90,68 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 5 110,21 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- *Плата за аренду имущества и лизинг.* Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 11 662,79 тыс. руб. в том числе аренда прочего оборудования 777,46 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 2 350,00 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- договор от 17.04.2017 №1 с гр-м Бадаловым;
- договор от 17.04.2017 №3 с гр-й Бадаловой;
- договор от 24.04.2018 №24/04-2018 с ООО «Тимашевская птицефабрика»;
- договор от 11.10.2018 №8 с ООО «Инвестстрой».

Договор по аренде электросетевого оборудования АО «РОССКАТ» не учитывается в тарифном регулировании, в связи с тем, что данное оборудование собственник передал по договору аренды другой сетевой организации.

- **Налоги.** По расчетам ООО «Энергосервис» расходы по данной статье должны составить 104,32 тыс. руб. В результате анализа представленных данных экспертной группой расходы по статье не принимаются в связи с тем, что организацией не предоставлено экономическое обоснование и отношение данных налогов к регулируемому виду деятельности.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 087,90 тыс. руб. или 30,6 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 377,48 тыс. руб. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Экспертной группой расходы по данной статье приняты на основании фактических отчетных данных в размере 282,89 тыс. руб.

- **Амортизация.** Заявленная величина составила 5 139,06 тыс. руб. В качестве основных средств организация заявляет следующие объекты:

- смартфон Apple iPhone X 2 шт. общей стоимостью – 163,19 тыс. руб.;
- легковой автомобиль TOYOTA LEND CRUISER 200 стоимостью – 4 470,19 тыс. руб.;
- ноутбук Apple MacBook стоимостью – 275,37 тыс.руб.

Экспертной группой не учитываются расходы на амортизацию, так как организацией не предоставлены доказательства необходимости использования основных средств данного класса для осуществления регулируемого вида деятельности.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 3 720,79 тыс. руб.

- **Избыток.** В соответствии с п. 7 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Величина необходимой валовой выручки ООО «Энергосервис», необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год, запланирована министерством в объеме 7 525,59 тыс. руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии:

план - 644,68 тыс. руб.;

факт – 1 663,88 тыс. руб.

Поступление денежных средств от гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций):

- план – 13 884,77 тыс. руб.;

- факт – 39 980,00 тыс. руб.

Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:

план – 5 714,50 тыс. руб.;

факт- 7 145,82 тыс. руб.

В результате анализа материалов экспертной группой выявлен дополнительный доход за 2017 год в размере 23 319,68 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки ООО «Энергосервис», необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности на 2018 год, запланирована министерством в объеме 9 623,81 тыс. руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии:

план - 825,94 тыс. руб.;

факт 9 месяцев – 2 541,77 тыс. руб.

Поступление денежных средств от гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций):

- план – 16 722,89 тыс. руб.;

- факт 9 месяцев – 65 155,00 тыс. руб.

Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:

план – 6 273,14 тыс. руб.;

факт 9 месяцев – 5 928,25 тыс. руб.

В результате анализа материалов экспертной группой выявлен дополнительный доход за 9 месяцев 2018 год в размере 49 467,12 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, руководствуясь положениями пункта 7 Основ ценообразования, экспертная группа считает необходимым исключить из расчета тарифов экономически необоснованные доходы ООО «Энергосервис» за 2017 год в размере 23 319,68 тыс. рублей, за пять периодов регулирования, в том числе в 2019 году – 4 728,94 тыс. руб.

Дополнительный доход за 2018 год будет рассмотрен дополнительно, на основании данных за окончанный период регулирования.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составят 4 102,05 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 5 110,21 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 3 720,79 тыс. руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3 441,6 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергосервис» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Энергосервис»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	4 102,05

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергосервис» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергосервис» - АО «Самарская сетевая компания»	770 645,01	74,40	0,98749
ООО «Энергосервис» - ООО «ВолгаТрансАвто»	770 645,01	74,40	1,30191
ООО «Энергосервис» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	770 645,01	74,40	1,34330
ООО «Энергосервис» - ООО «Энергохолдинг»	770 645,01	74,40	1,50045

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергосервис» - АО «Самарская сетевая компания»	824 444,12	69,91	1,01098
ООО «Энергосервис» - ООО «ВолгаТрансАвто»	824 444,12	69,91	1,38294
ООО «Энергосервис» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	824 444,12	69,91	1,42739
ООО «Энергосервис» - ООО «Энергохолдинг»	824 444,12	69,91	1,59552

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергосервис» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.49.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Электросетевая транспортная компания» от 27.04.2018 № 233 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Электросетевая транспортная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (8482) 55-90-52
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.etc-energo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Электросетевая транспортная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".



Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электросетевая транспортная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электросетевая транспортная компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Электросетевая транспортная компания» составит 3,91 %.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	212,29	216,99	216,99
индекс изменения количества активов	%	0,00%		2,21%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		-		1,053

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	903,67	945,77	951,33
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	431,02	453,89	453,75
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	307,41	321,73	323,62
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	2,79	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	2,79	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	123,61	129,37	130,13
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	131,36	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	131,36	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 334,70</b>	<b>1 531,02</b>	<b>1 405,08</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 014,43	1 077,92	237,33
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	526,27	589,76	224,61
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	274,72	287,51	288,95
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	32,84	31,42
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 289,14</b>	<b>1 398,27</b>	<b>557,70</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	-243,81

<b>ИТОГО НВВ на содержание сетей</b>					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2 623,84	2 929,29	1 718,97

По расчету ООО «Электросетевая транспортная компания» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год должна составить 2929,29 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1531,02 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1398,27 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

**Подконтрольные расходы.**

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 951,33 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 453,75 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 1405,08 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- *Плата за аренду имущества и лизинг.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1072,92 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 237,33 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально, а также расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 288,95 тыс. руб. или 30,37% (фактическая ставка страховых взносов за 2017 год) от принятых затрат на оплату труда.

- *Налог на прибыль.* По расчету организации расходы по данной статье должны составить 32,84 тыс. руб. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Таким образом экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 31,42 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 557,70 тыс. руб.

- *Избыток.* В результате анализа выявлено отклонение фактических расходов организации по статье «Ремонт основных фондов» от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, в размере 243,81 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составят 1718,97 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 1405,08 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 557,70 тыс. руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 734,83 тыс. руб.

## VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электросетевая транспортная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Электросетевая транспортная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	1718,97

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электросетевая транспортная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «ОРЭС-Тольятти»	1154834,85	191,06	1,86375
ООО «Электросетевая транспортная компания» - ЗАО "Самарская сетевая компания"	1154834,85	191,06	2,18898
ООО «Электросетевая транспортная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1154834,85	191,06	2,48216

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «ОРЭС-Тольятти»	1270126,34	201,79	2,04654
ООО «Электросетевая транспортная компания» - ЗАО "Самарская сетевая компания"	1270126,34	201,79	2,58610
ООО «Электросетевая транспортная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1270126,34	201,79	2,54804

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электросетевая транспортная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.50.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» от 23.04.2018 № 389-ЭХ и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-775-30-08
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.eh63.ru">www.eh63.ru</a>

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» на 2018-2020 годы составит 9,62%.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70	4,00	4,60
индекс эффективности операционных расходов	%	0,00	3,00	3,00
количество активов	у.е.	5 258,53	3522,94	3488,14
индекс изменения количества активов	%	5,79%	-33,01	-33,67
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0820	0,7591	0,7584

#### Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	28 075,08	20 118,80	21 292,86
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	24 491,93	17551,09	18575,31
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 583,15	2 567,71	2 717,50
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	28 763,42	20 612,08	21 814,92
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 959,82	6 420,61	6 795,36
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 561,87	1 835,78	1 942,99
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 293,28	926,77	980,86
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 268,59	909,01	962,13
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	697,58	499,89	529,06
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	4 422,34	3 162,62	3 354,02
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	143,61	102,91	108,92
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 134,42	819,41	860,37
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	86,74	62,16	65,79
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00		
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00		
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	86,74	62,16	65,79
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>65 885,06</b>	<b>47 213,65</b>	<b>49 968,92</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	50 397,63	24 565,56	4 643,65
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	37 397,62	7 916,63	4 643,65
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	34,43	91,90	19,71
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	2,32	79,60	19,71
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	32,11	12,30	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	8 744,08	6 266,07	6 407,04
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	21,78	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	8,19	1 883,69	170,08

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	59 206,11	32 807,22	11 240,48

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 087,02	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Избыток	тыс.руб.	0,00		- 10 952,03

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	125 091,17	84 727,64	50 257,38

### VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 84 727,64 тыс.рублей.

Анализ затрат:

#### Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 65885,05 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,6%;
- индекс эффективности операционных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов на 2019 год – -33,01%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,7591.

**Материальные затраты.** По данным организации расходы по статье составят 20 118,80 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 21 292,86 тыс. рублей исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Расходы на оплату труда.** Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ», должны составить 20 612,08 тыс.



рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 21 814,92 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 6 420,61 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 6 795,36 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 62,16 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 65,79 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2018 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 49 968,92 тыс. рублей.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расчет неподконтрольных расходов на 2019 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2018 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 24 565,56 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 4 643,65 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

**Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 91,90 тыс. рублей. В результате анализа представленных расчетов и обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 19,71 тыс. рублей.

**Страховые взносы.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6 407,04 тыс. рублей 29,4% от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2017 год..

**Амортизация основных средств.** Заявленная величина составила 1 883,69 тыс. руб.

Министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10377 запросило расчет амортизации, выполненный в соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 170,08 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 11 240,48 тыс. руб.

**Избыток.** Руководствуясь письмом ФАС России от 27.11.2018 № ВК/96651/18, экспертной группой проведен анализ фактического исполнения за истекший период регулирования ремонтных программ. В результате анализа представленных данных, экспертной группой выявлена экономия

средств на приобретение материалов на выполнение ремонтных работ в 2017 году в размере 4 972,25 тыс. руб.

За оказание услуг территориальной сетевой организации ООО «СК-Энерго» в размере 17,87 тыс. руб.

Экономия расходов на аренду электросетевого оборудования в связи с расторжением договоров учтенных при тарифном регулировании 2018 года в сумме 5 961,90 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год составят 50 257,38 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 49 968,92 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 11 240,48 тыс. руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 14 487,39 тыс. рублей.

#### IX. Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» на 2019 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»:

ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	50 257,38

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2018 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	261 878,8	125,1	0,6092
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - АО «Самарская сетевая компания»	261 878,8	125,1	4,1948
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	261 878,8	125,1	0,6085
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» – ПАО «МРСК Волги»	261 878,8	125,1	0,6086
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» – ООО «ТЭС»	261 878,8	125,1	0,6086

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	317 861,10	131,14	0,7180
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» – АО «Самарская сетевая компания»	317 861,10	131,14	1,0577
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	317 861,10	131,14	0,7181
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» – ПАО «МРСК Волги»	317 861,10	131,14	0,7179
ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» – ООО «ТЭС»	317 861,10	131,14	0,7180

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

8. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Выступил заместитель директора ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» Алмаев Е.А. В своем выступлении он отметил, что организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.51.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «СК-Энерго» от 17.04.2018 № 62 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СК-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 932-05-10
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	<a href="http://sk-energ.ru">http://sk-energ.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СК-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СК-Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СК-Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования периода регулирования рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

Таким образом уровень технологического расхода (потерь) ООО «СК-Энерго» составит 3,25 %.

## VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации		2019		
Показатели	Единица измерения	2018 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%		4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	789,37	836,00	836,00
индекс изменения количества активов	%	0,00%		5,91%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		-		1,060

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 932,2	10 359,75	2047,33
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 067,65	5 993,75	1 131,25
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	864,57	4 366,00	916,08
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 339,91	8 785,92	4598,46
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	426,72	1 120,13	452,15
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	100,59	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	98,76	676,87	104,64
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	11,25	19,21	11,92
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	27,01	32,28	28,61
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	60,50	625,38	64,10
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	56,26	0,00	59,61
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	56,26	12,12	59,61
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	65,23	0,00	69,11
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	150,22	330,55	159,17
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 448,65	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 448,65	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 698,85</b>	<b>21 714,45</b>	<b>7097,94</b>

№ п/п	Показатели	Единица	2018 утв.	
-------	------------	---------	-----------	--

		измерения		2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5 510,72	6 009,50	3 972,93
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	5 258,05	5 756,50	3 799,58
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 401,79	2 688,49	1 403,77
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	362,16	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	9,28	9,28
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 912,51</b>	<b>9 069,43</b>	<b>5 385,99</b>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка	тыс.руб.	0,00	463,91	0,00
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

#### **ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>13 611,36</b>	<b>31 247,79</b>	<b>12 483,92</b>

По расчету ООО «СК-Энерго» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год должна составить 31247,79 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 21714,45 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 9069,43 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

#### **Подконтрольные расходы.**

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1131,25 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 916,08 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4598,46 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 452,15 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 7097,94 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6009,50 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 3972,93 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально, а также расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1403,77 тыс. руб. или 30,52% (фактическая ставка страховых взносов за 2017 год) от принятых затрат на оплату труда.

**- Амортизация**

По предложению организации расходы по статье должны составить 9,28 тыс. рублей.

В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье на уровне, заявленном организацией.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 5385,99 тыс. руб.

- **Корректировка.** Организацией заявлена корректировка необходимой валовой выручки в размере 463,91 тыс.руб. В связи с отсутствием экономического обоснования корректировки учесть корректировку в расчете тарифов не представляется возможным.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составят 12483,92 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 7097,94 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 5385,99 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1953,57 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СК-Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СК-Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	12483,92

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СК-Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенную НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.52.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Юг сети» от 02.04.2018 № 260 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Юг сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-200-71-83
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	ugsety63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации	Отсутствует



Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	
---	--

Информация о соответствии ООО «Юг сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное, ООО «Юг сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Юг сети» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

#### VII. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов

##### Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,70%	4,00%	4,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	690,37	740,41	725,09
индекс изменения количества активов	%	0,00	7,25%	5,03%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		-	1,064	1,0529

##### Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	485,76	1 115,40	511,45
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	485,76	774,10	511,45
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	341,30	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 400,74	7 117,40	2 527,71
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	46,81	49,80	49,29
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	12,54	13,40	13,21
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	10,14	10,80	10,67
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	2,41	2,60	2,53

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	9,81	10,40	10,33
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	18,35	19,50	19,33
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6,11	6,50	6,43
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	150,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	150,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 933,31</b>	<b>8 432,60</b>	<b>3 088,46</b>

#### Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	15 452,80	1 952,50	1 892,88
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	15 452,80	1 952,50	1 892,88
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 105,40	6 777,30	6 148,33
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	1 105,40	6 777,30	6 148,33
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	725,02	2 149,45	763,37
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	37,50	37,50	37,50
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 671,99	28 421,40	17 041,92
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>20 992,71</b>	<b>39 338,15</b>	<b>25 883,99</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (по итогам 2017 года)	тыс.руб.	0,00	0,00	-146,40
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

#### ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

№п/п	Показатели	Единица измерения	2018 утв.	2019	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	23 926,02	47 770,75	28 826,05

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Юг сети» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 27.12.2017 № 893).

По расчету ООО «Юг сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 47 770,75 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

В результате анализа представленных материалов, в связи с недостаточным обоснованием увеличения количества активов экспертная группа принимает в расчет значение данного показателя в размере 725,09.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Юг сети» на 2019 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2018 год – 2 933,31 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2019) – 104,6%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%

индекс изменения количества активов на 2019 год – 5,03%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0529.

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 511,45 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Затраты на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 527,71 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 13,21 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на подготовку кадров.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10,33 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 19,33 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Другие прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 6,43 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2019 год составят 3 088,46 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 952,50 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов по расчету экспертной группы расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов в размере 1 892,88 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6 777,30 тыс. руб (налог на имущество). В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье затрат в размере 6 148,33 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 725,02 тыс.руб. или 30,2 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По предложению организации расходы по данной статье должны составить 37,50 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять расходы по статье на заявленном организацией уровне.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 28 421,40 тыс. рублей.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, в результате анализа представленных материалов экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 17 041,92 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 25 883,99 тыс. руб.

**- *Корректировка НВВ (По итогам 2017 года)***

Согласно протоколу заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 05.12.2017 № 9-э экономически необоснованный доход (излишне полученная необходимая валовая выручка) ООО «Юг сети» за 2017 год должен быть учтен при регулировании в будущем периоде регулирования.

На основании вышеизложенного, в соответствии с требованиями постановления № 1178 по результатам анализа представленных материалов и статистической информации экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки по итогам 2017 года.

Таким образом, величина корректировки НВВ на 2019 год по итогам 2017 года составила (-146,4) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 28 826,05 тыс. руб., в т.ч.:

***подконтрольные расходы:***

***2019 год – 3 088,46 тыс. руб.***

***неподконтрольные расходы:***

***2019 год – 25 883,99 тыс. руб.***

***корректировка НВВ (По итогам 2017 года) – (-146,40) тыс.руб.***

Так как ООО «Юг сети» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Юг сети» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составит 28 611,66 тыс. руб.

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 3 065,60 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год – 25 692,45 тыс. руб.**

**корректировка НВВ (По итогам 2017 года) – (-146,40) тыс.руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 10 172,3 тыс. руб.

### **VIII. Заключение**

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Юг сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Юг сети»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	28 611,66

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Юг сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Юг сети» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	9521,74	6,69	0,02567
ООО «Юг сети» - АО «Электросеть-Волга»	9521,74	6,69	0,02375

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Юг сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.53.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2019 год установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2021 осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлению ООО «Энергостандарт» от 12.10.2018 № 220 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергостандарт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	88002508849
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.energostandart63.ru">www.energostandart63.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергостандарт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергостандарт» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в

отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергостандарт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Энергостандарт» составит 4,95%.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации						
		Утверждено на 2018 год	2019(предложение организации)	2019 (По расчету экспертной группы)	2020	2021
инфляция	%			4,60%	3,40%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%			1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	465	893	893	893	893
индекс изменения количества активов	%			92,04%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,75	0,75	0,75
<b>итого коэффициент индексации</b>				<b>1,768</b>	<b>1,024</b>	<b>1,030</b>

Расчет подконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	2019(предложение организации)	2019 (По расчету экспертной группы)	2020	2021
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	12,5	2 589,3	7,99	8,2	8,4
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	12,5	352,0	7,99	8,2	8,4
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		2 237,3		0,0	0,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 240,0	18274,2	8 754,99	8 962,1	9 227,4
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4,2	9 006,7	459,33	470,2	484,1
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	7 679,5		0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	1 066,1	449,45	460,1	473,7
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.		23,2	18,52	19,0	19,5
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		65,8		0,0	0,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		332,8	22,63	23,2	23,9
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		87,8		0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.		477,8	408,30	418,0	430,3

1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		80,6		0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.				0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		72,2		0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		105,0	9,88	10,1	10,4
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		16,0		0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.		68,0		0,0	0,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.					
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.				0,0	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.				0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.				0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.				0,0	0,0
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>3 256,7</b>	<b>29000,0</b>	<b>9 222,31</b>	<b>9 440,51</b>	<b>9 719,95</b>

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	2019(предложение организации)	2019 (По расчету экспертной группы)	2020	2021
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		3 055,0	3258,62	3258,62	3258,62
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.		68,5			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	10586,42	29472,13	12 449,44	12 449,44	12 449,44
2.3.1	в т.ч. Электросетевое	тыс.руб.					
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	25,0	25,8	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,0			0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.				0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	25,0	25,8	0,00		
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды.	тыс.руб.	972,0	5290,81	2 661,52	2 724,49	2 805,13
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		280,5		0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.			0,00		
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.				0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.				0,00	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0			0,00	
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>11 583,4</b>	<b>38192,74</b>	<b>18369,58</b>	<b>18432,55</b>	<b>18513,19</b>

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	2019(предложение организации)	2019 (По расчету экспертной группы)	2020	2021
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0				

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**



№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2018 год	2019(предложено организацией)	2019 (По расчету экспертной группы)	2020	2021
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	14 840,1	67192,74	27591,89	27873,06	28233,14

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «Энергостандарт».

Экспертная группа принимает в расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоСтандарт» на долгосрочный период регулирования индекс эффективности – 1%.

По расчету ООО «ЭнергоСтандарт» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год должны составить 67192,74 тыс.руб.

#### **Подконтрольные расходы.**

**Материальные затраты.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 2589,3 тыс. рублей:

- расходы на приобретение расходных материалов – 352,0 тыс.руб.;
- договор на техническое обслуживание электроустановок – 2373,3 тыс. руб.;

Экспертной группой расходы по данной статье принимаются в объеме – 7,99 тыс. руб. на приобретение расходных материалов в соответствии с предоставленными обосновывающими материалами. Экспертной группой не учитываются расходы осуществление технического обслуживания электроустановок, т.к. необходимый персонал для проведения вышеуказанных работ учтен при определении нормативной численности сотрудников ООО «Энергостандарт» на 2019 год.

**Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Энергостандарт» затраты по данной статье должны составить 17404,0 тыс. рублей. Нормативная численность (31 человек) определена экспертной группой в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 23534,94 руб. В соответствии с расчетом экспертной группы затраты на оплату труда должны составить 8754,99 тыс.руб.

**Прочие расходы.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 9006,7 тыс. рублей:

- Ремонт основных фондов – 7679,5 тыс. рублей;
- Услуги связи- 23,2 тыс.руб.;
- Услуги вневедомственной охраны – 65,8 тыс. рублей;
- Юридические и информационные услуги – 332,8 тыс. рублей;
- Аудиторские и консультационные услуги – 87,8 тыс. рублей;
- Транспортные услуги -477,8 тыс.руб.;
- Прочие услуги – 80,6 тыс. рублей;
- Расходы на подготовку кадров – 72,2 тыс. рублей;
- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 105,0 тыс. рублей;
- Расходы на страхование – 16,0 тыс.руб.;
- Другие прочие расходы – 68,0 тыс. рублей;

В результате анализа представленных документов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье затрат в сумме 459,33 тыс. рублей по следующим мероприятиям:

- Расходы на услуги связи – в размере 18,52 тыс. рублей;

- Услуги вневедомственной охраны – в связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает данные расходы организации;
- Расходы на юридические и информационные услуги – в размере 22,63 тыс.руб.;
- Аудиторские и консультационные услуги – в связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает данные расходы организации;
- Транспортные услуги - в размере 408,3 тыс.руб.;
- Прочие услуги – в связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает данные расходы организации;
- Расходы на подготовку кадров – в связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает данные расходы организации;
- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 9,88 тыс.руб.;
- Расходы на страхование - в связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает данные расходы организации;
- Другие прочие расходы- в связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает данные расходы организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2019 год с учетом корректировки составят 9222,31 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3055,0 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 3258,62 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 29472,13 тыс. руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в размере 12449,44 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 25,8 тыс. руб. В связи с отсутствием фактических затрат организации за текущий период экспертная группа не принимает расходы по данной статье.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2661,52 тыс.руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 280,5 тыс. руб. в связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает данные расходы организации.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составят 27591,89 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2019 год – 9222,31 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2019 год –18369,58 тыс. руб.**

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4607,42 тыс. руб.

### VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергостандарт» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергостандарт»

ООО «Энергостандарт»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	27591,89
	2020	27873,06
	2021	28233,14

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2019 год	2020 год	2021 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2018 год	2019 год	2020 год
			2,331	2,296	2,2616
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			2018 год	2019 год	2020 год
			0,7617	0,7502	0,739
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2018 год	2019 год	2020 год
			1,0000	1,0000	1,0000

#### 4. Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
96.	ООО «ЭнергоСтандарт»	2019	9,2	X	x	4,95	2,331/0,7617	1	-
		2020	X	1	75	4,95	2,296/0,7502	1	-
		2021	X	1	75	4,95	2,2616/0,739	1	-

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергостандарт» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергостандарт»- ООО «Самэнерго»	433843,57	41,25	0,68685
ООО «Энергостандарт»- АО «Самарская сетевая компания»	2079778,79	292,43	2,60482
ООО «Энергостандарт» – филиал ПАО «МРСК Волги»- Самарские распределительные сети»	2079778,79	292,43	2,55698
ООО «Энергостандарт» – ООО «ТЭС»	2079778,79	292,43	3,21640
ООО «Энергостандарт» – ООО «Энергохолдинг»	2079778,79	292,43	4,1218

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергостандарт»- АО «Самарская сетевая компания»	2692098,69	347,1	3,33422
ООО «Энергостандарт» – филиал ПАО «МРСК Волги»- Самарские распределительные сети»	2692098,69	347,1	3,3506
ООО «Энергостандарт» – ООО «ТЭС»	2692098,69	347,1	4,14071
ООО «Энергостандарт» – ООО «Энергохолдинг»	2692098,69	347,1	5,35962

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергоспецстрой» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить долгосрочные параметры регулирования на 2019-2021 г.г., плановые значения показателей надежности и качества, и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.54.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Волжская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Волжская сетевая компания» от 10.09.2018 № 20 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Волжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 953-77-10
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.vsk163.ru">www.vsk163.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Учитывая вышеизложенное, ООО «Волжская сетевая компания» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Волжская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Волжская сетевая компания» составит 6,09 %.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Волжская сетевая компания» расходы, относимые на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, должны составить 48577,4 тыс. руб.

№ п/п	Единица измерения	Базовый период		Отклонение гр. 4 - гр. 5	
		По расчету ООО " Волжская сетевая компания	По расчету экспертной группы		
1	3	4	5	6	
1	Сырье, основные материалы	Тыс. руб.	1766,67	1002,54	-764,13
2	Вспомогательные материалы	Тыс. руб.			
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
3	Работы и услуги производственного характера	Тыс. руб.	9943,96	2525,24	-7418,72
	из них на ремонт	Тыс. руб.	7418,73	0	-7418,73
4	Топливо на технологические цели	Тыс. руб.			
5	Энергия	Тыс. руб.			
5.1	Энергия на технологические цели	Тыс. руб.			
5.2	Энергия на хозяйственные нужды	Тыс. руб.			
6	Затраты на оплату труда	Тыс. руб.	11478,0	11478,0	0
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
7	Отчисления на социальные нужды	Тыс. руб.	3489,31	3489,31	0
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
8	Амортизация основных средств	Тыс. руб.			
9	Прочие затраты всего, в том числе:	Тыс. руб.	21899,48	5525,2	-16374,28
9.1	Целевые средства на НИОКР	Тыс. руб.			
9.2	Средства на страхование	Тыс. руб.	28,56	28,56	0
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	Тыс. руб.			
9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	Тыс. руб.			
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	Тыс. руб.			
9.6	Водный налог (ГЭС)	Тыс. руб.			
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	Тыс. руб.			
9.7.1	Налог на землю	Тыс. руб.			
9.7.2	Налог на пользователей автодорог	Тыс. руб.			
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	Тыс. руб.	21870,92	5496,64	-16345,72
	в т.ч.	Тыс. руб.			
9.8.1	Арендная плата	Тыс. руб.	8809,53	3753,36	-5056,17
10	Итого расходов	Тыс. руб.	48577,42	24020,29	-28963,86

Анализ затрат:

**Сырье, основные материалы.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 1766,67 тыс. рублей:

- расходы на приобретение ГСМ – 450,0 тыс. руб. (с НДС);
  - договора на приобретение мебели, оргтехники, расходных материалов, инструментов – 767,88 тыс. руб.;
  - расходы на приобретение канцтоваров, спецодежды – 548,79 тыс.руб. (с НДС).
- Экспертной группой расходы по данной статье принимаются в объеме – 1002,54 тыс. руб.:
- на ГСМ, канцтовары, спецодежду в объеме заявленном организацией 845,68 тыс. руб. (без НДС);

- На инструменты, в объеме заявленном организацией 156,86 тыс. руб.

**Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 9943,96 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает договора на осуществление вырубке ДКР в охранной зоне ЛЭП и на осуществление технического обслуживания электроустановок.

Экспертной группой принимаются расходы по данной статье на осуществление мероприятий по вырубке ДКР в охранной зоне ЛЭП в размере 2525,24 тыс.руб.

Экспертной группой не учитываются расходы на осуществление технического обслуживания электроустановок, т.к. необходимый персонал для проведения вышеуказанных работ учтен при определении нормативной численности сотрудников ООО «Волжская сетевая компания» на 2019 год.

**Затраты на оплату труда.** По расчетам ООО «Волжская сетевая компания» затраты по данной статье должны составить 11478,0 тыс. рублей. Нормативная численность (41 человек) определена экспертной группой в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 23329,27 руб. В соответствии с расчетом экспертной группы затраты на оплату труда должны составить 11478,0 тыс.руб.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** На 2019 год определены экспертной группой исходя из расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды 30,4% в размере 3489,31 тыс. руб. (0,4% от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования РФ).

**Прочие затраты.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 21899,48 тыс. рублей:

- Расчет на услуги мобильной связи – 305,75 тыс. рублей;
- Услуги вневедомственной охраны – 5400,00 тыс. рублей;
- Юридические и информационные услуги – 3700,00 тыс. рублей;
- Аудиторские и консультационные услуги – 1016,65 тыс. рублей;
- Прочие услуги – 330,46 тыс. рублей;
- Расходы на командировки и представительские расходы – 65,4 тыс. рублей;
- Расходы на подготовку кадров – 102,0 тыс. рублей;
- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 250,0 тыс. рублей;
- Расходы на страхование – 28,56 тыс.руб;
- Другие прочие расходы – 1771,44 тыс. рублей;
- Арендная плата – 8809,53 тыс. рублей.

В результате анализа представленных документов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье затрат в сумме 5525,2 тыс. рублей по следующим мероприятиям:

- Расчет на услуги мобильной связи – в размере 29,49 тыс. рублей;
- Услуги вневедомственной охраны – в связи с тем, что в соответствии с представленными договорами аренды помещений, охрана и пропускной режим осуществляется собственниками помещений, а так же учитывая расположение части арендуемого электросетевого оборудования на охраняемой территории, экспертная группа не принимает данные расходы организации;
- Расходы на юридические и информационные услуги – в связи с тем, что при осуществлении расчета нормативной численности сотрудников организации экспертной группой учтен специалист

по правовому обслуживанию, экспертная группа не принимает в расчет тарифов расходы на осуществление правового обеспечения сторонними организациями;

- *Аудиторские и консультационные услуги* – 2,93 тыс. рублей. Экспертной группой учтены расходы на приобретение лицензии на использование программных продуктов. В связи с тем, что при осуществлении расчета нормативной численности сотрудников организации экспертной группой учтены специалисты по бухгалтерскому учету и финансовой деятельности, экспертная группа не принимает в расчет тарифов расходы на оказание услуг по ведению бухгалтерского учета и расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии сторонними организациями;

- *Прочие расходы сторонних организаций* – 17,77 тыс. рублей, по данной статье расходов экспертной группой учтены затраты на размещение стандартов раскрытия информации в СМИ, а также на приобретение расходных материалов для оргтехники;

- *Расходы на командировки и представительские расходы* – 19,8 тыс. рублей;

- *Расходы на подготовку кадров* – 78,0 тыс. рублей. Экспертной группой величина расходов скорректирована у учетом мониторинга цен на подготовку электротехнического персонала;

- *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* – 65,16 тыс. рублей по данной статье расходов экспертной группой учтены затраты на мероприятия по медицинскому осмотру, а так же журналов, плакатов по электробезопасности. Расходы по данной статье скорректированы экспертной группой с учетом анализа рыночных цен;

- *Расходы на страхование* учтены экспертной группой в сумме 28,56 тыс. рублей на основании полисов ОСАГО;

- *Другие прочие расходы* учтены экспертной группой в сумме 1530,13 тыс. рублей, в данную статью расходов отнесены расходы организации на услуги банка и коммунальное обслуживание офисных помещений.

- *Расходы на аренду*. Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 8809,53 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Проанализировав представленные договоры аренды, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 3753,36 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 24 020,29 тыс. руб.

#### **VIII. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности**

Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	
		По расчету ООО «Волжская сетевая компания»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	2366,2	0,00
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1159,18	0,00
Налоги, сборы, платежи	тыс. руб.	881,35	0,00
<b>Прибыль от товарной продукции</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4406,73</b>	<b>0,00</b>

Прибыль на прочие цели, социальное развитие и прочие налоги и сборы могут быть рассмотрены экспертной группой после предоставления фактических данных за истекший период с приложением обосновывающих документов.

В связи с началом ведения регулируемого вида деятельности ООО « Волжская сетевая компания» с 2019 года, учесть данные расходы не предоставляется возможным.



В результате экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год в размере 24020,29 тыс. руб., в т.ч.: эксплуатационные расходы – 24020,29 тыс. рублей, прибыль – 0,00 руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Волжская сетевая компания» составят 6588,76 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2019 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	24020,29

#### IX. Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «Волжская сетевая компания» на 2019 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Волжская сетевая компания» в размере 24020,29 тыс. рублей.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Волжская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2019 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Волжская сетевая компания» - АО «Самарская сетевая компания»	334873,05	141,23	0,71876
ООО «Волжская сетевая компания» филиал ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	334873,05	141,23	0,65072

с 01.07.2019 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Волжская сетевая компания» - АО	351145,81	148,65	0,73041

«Самарская сетевая компания»			
ООО «Волжская сетевая компания» филиал ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	351145,81	148,65	0,68698

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Волжская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникло.  
Гаршина А.А. предложила установить предложенные межсетевые тарифы.  
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А, Смурьина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.55.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Самарская электросетевая компания» (далее - ООО «СамЭСК») со смежными сетевыми организациями на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «СамЭСК» от 25.10.2018 № 17 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СамЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:  110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;  ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены,	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	недостовверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-222-49-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети Интернет".	<a href="http://samesk.ru">http://samesk.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СамЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки. Учитывая вышеизложенное ООО «СамЭСК» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамЭСК» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Баланс электрической энергии принят в расчет тарифов на основании данных таблицы № П1.30 Методических указаний (с разбивкой на I и II полугодие 2019 года).

Величина потерь электрической энергии принята в расчет тарифов с учетом приказа Минэнерго России от 26.09.2017г. №887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», определена экспертной группой, исходя из условия неперевышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации и составил 7,65 %.

Количество условных единиц принято экспертной группой на заявленном организацией уровне – 3691,59 у. ед.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «СамЭСК» расходы, относимые на себестоимость по передаче электрической энергии, должны составить 264 982,98 тыс. рублей.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		Отклонение гр.5 - гр.4
			По расчету ООО «СамЭСК»	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
1	Сырье, основные материалы	тыс. рублей	17 315,61	10 064,72	-7250,89
2	Вспомогательные материалы	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
	из них на ремонт	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
3	Работы и услуги производственного характера	тыс. рублей	346,4	44,72	-301,68
	из них на ремонт	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
4	Топливо на технологические цели	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		Отклонение гр.5 - гр.4
			По расчету ООО «СамЭСК»	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
5	Энергия	тыс. рублей	23,77	0,0	0,0
6	Расходы на оплату труда	тыс. рублей	54 344,30	35 098,67	-19245,62
7	Страховые взносы	тыс. рублей	16 085,08	10 670,0	-5415,08
8	Амортизация основных средств	тыс. рублей	15 83,68	0,0	0,0
9	Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. рублей	175 284,15	162 412,14	-12872,01
9.1	Целевые средства на НИОКР	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
9.2	Средства на страхование	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	тыс. рублей	19 025,67	20 331,66	1305,98
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. рублей	110 593,17	110 593,17	0,0
9.6	Водный налог (ГЭС)	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
9.7.1	Налог на землю	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
9.7.2	Транспортный налог	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	тыс. рублей	45 663,99	31487,32	-14177,99
	в том числе:				
9.8.1	Арендная плата	тыс. рублей	33 517,95	25013,04	-8504,91
10	Итого расходов	тыс. рублей	264 982,98	218290,26	-23168,75

#### Анализ затрат:

–**Сырье, основные материалы.** По данным организации затраты по статье должны составить 32 672,94 тыс. рублей, в том числе:

*Материалы на ремонт (текущий) и техническое обслуживание электрооборудования* заявлены организацией в размере 2209,91 тыс. рублей. Договорами аренды и безвозмездного пользования электросетевого оборудования, заключенными ООО «СамЭСК», предусмотрено проведение технического обслуживания и текущего ремонта за счет Арендатора (ООО «СамЭСК»). В качестве обоснования организацией представлен расчет, выполненный с указанием ссылок на нормы и нормативы расхода материалов, а также исходя из минимальной цены по коммерческим предложениям на приобретения материалов (протокол заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика №3 от 25.10.2018). В результате, экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на материалы в сумме предложенной организацией 2209,91 тыс.руб.

*Расходы на инструменты* заявлены организацией в размере 180,99 тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлен расчет, выполненный с указанием ссылок на нормы и нормативы расхода инструментов, а также исходя из минимальной цены по коммерческим предложениям на приобретения материалов (протокол заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика №3 от 25.10.2018). В результате, экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на инструменты в сумме 173,75 тыс.руб., исходя из расчета экспертной группы нормативной численности рабочих.

*Средства защиты для сотрудников* заявлены организацией в размере 625,6 тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлен расчет, выполненный с указанием ссылок на нормы и нормативы расхода средств защиты, а также исходя из минимальной цены по коммерческим предложениям на приобретения материалов (протокол заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика №3 от 25.10.2018). В результате, экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы в сумме предложенной организацией 625,6 тыс.руб.

*Расходы на приборы* заявлены организацией в размере 2483,57 тыс.руб. В качестве обоснования организацией представлен расчет, выполненный с указанием нормативов комплектования, а также исходя из минимальной цены по коммерческим предложениям на приобретения материалов (протокол заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика №3 от 25.10.2018). В результате, экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы в сумме 501,78 тыс.руб. .

*Расходы на горюче-смазочные материалы* по данным организации составят 2987,64 тыс. рублей. Экспертной группой произведен расчет затрат по статье исходя из количества транспортных средств, находящихся во владении (пользовании) организации согласно заключенным договорам аренды, с учетом цены на ГСМ АО «Роснефть». В результате расходы на ГСМ составят 1433,25 тыс. рублей;

*Расходы на канцтовары* по данным организации составят 178,71 тыс.руб. В качестве обоснования организацией представлен расчет, исходя из минимальной цены по коммерческим предложениям на приобретение канцтоваров (протокол заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика №2 от 25.10.2018). В результате, экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на канцтовары в сумме 110,37 тыс.руб., исходя из расчета экспертной группы нормативной численности АУП.

*Расходы на оргтехнику* заявлены организацией в размере 8111,54 тыс.руб. В качестве обоснования организацией представлен расчет, исходя из минимальной цены по коммерческим предложениям на приобретение канцтоваров (протокол заседания комиссии по рассмотрению коммерческих предложений и выбору поставщика №1 от 25.10.2018). В результате, экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на канцтовары в сумме 5010,07 тыс.руб., исходя из расчета экспертной группы нормативной численности АУП.

Таким образом, по результатам проведенного анализа обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по статье «Сырье, основные материалы» в размере 10064,72 тыс. рублей.

*–Работы и услуги производственного характера.* По указанной статье ООО «СамЭСК» заявлены расходы в размере 346,4 тыс. рублей в том числе:

на проведение *сертификации качества электрической энергии, измерение показателей качества электрической энергии для сертификации, проведение сертификационных испытаний в центрах питания* – 301,67 тыс.руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что согласно судебной практике (Решение Арбитражного суда г.Москвы от 24 апреля 2015 по делу № А40-191207/2014) не определена обязанность сетевых организаций по подтверждению качества передаваемой электрической энергии, и конкретной нормы действующего законодательства, в соответствии с которой сетевая организация обязана получить сертификат качества электрической энергии, не приведена. Так же вопросы проведения сертификации не урегулированы, ни действующими в данный момент стандартами (ГОСТ 32144-2013), ни ранее действовавшими стандартами.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа не принимает данные расходы в расчет тарифов.

*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности для подстанций* - 44,72 тыс.руб.

В качестве обоснования организацией представлен договор, заключенный с ООО «Самаргосэнергонадзор» от 16.10.2018 № 000099931 и оформленный надлежащим образом. Экспертная группа полагает возможным учесть расходы по согласно договору – 44,72 тыс.руб.

Таким образом, по результатам проведенного анализа материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» в сумме 44,72 тыс.руб..

**–Энергия на хозяйственные нужды.** По данным организации затраты по статье должны составить 23,77 тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлен расчет.

В связи с отсутствием экономического обоснования расходов по статье, экспертной группой данные расходы не принимаются в расчет тарифов.

**–Расходы на оплату труда.** По расчету ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 54344,3 тыс. рублей, исходя из численности ППП 103 человек и среднемесячной оплаты труда 43967,88 рублей.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68, с использованием данных таблиц № П2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и № П2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленных ООО «СамЭСК» к тарифному регулированию.

В результате проведенного расчета численность ППП составила 95 человек.

Расчет расходов на оплату труда произведен экспертной группой в соответствии с таблицей № П1.16 Методических указаний, исходя из: тарифной ставки рабочего 1 разряда – 7 935,0 рублей; тарифного коэффициента, соответствующего средней ступени по оплате труда; процентов дополнительных выплат: «Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника – 12,7%, предложенных организацией; «Текущее премирование» - 27%, рассчитанного экспертной группой.

В результате расчета среднемесячная оплата труда составила 30 890,10 рублей.

Таким образом, на основании произведенных расчетов по статье «Расходы на оплату труда» приняты экспертной группой в расчет тарифов в размере 35098,67 тыс. рублей.

**–Страховые взносы.** По данным ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 16085,08 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье составят 10670,0 тыс. рублей или 30,4% от принятых затрат на оплату труда, с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно представленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное страхование.

**–Амортизация основных средств.** Согласно расчетам организации расходы по статье должны составить 1583,68 тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлен расчет.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. Активы, указанные в расчете организации, отсутствуют на балансе ООО «СамЭСК». В связи с вышеизложенным экспертная группа не принимает в расчет тарифов расходы по статье «Амортизация основных средств».

**–Прочие затраты.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 175284,15 тыс. рублей, в том числе:

*Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети* рассчитана экспертной группой в сумме – 20 331,66 тыс.руб. и принимается в расчет тарифов на 2019 год.

*Отчисления в ремонтный фонд* заявлены организацией в размере 110593,17 тыс. руб.

В качестве обоснования по статье, организацией представлены: план-график капитального

ремонта энергетического оборудования, зданий и сооружений на 2019 год; акты дефектации оборудования; локальные сметы на выполнение ремонтных работ; расчет стоимости ремонтных работ на 2019 год, с указанием ссылок на использованные в этом расчете нормативы расходов материалов и трудозатраты, и выделением расходов по каждой номенклатуре планируемых ремонтных работ. В результате проведения анализа представленных материалов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на 2019 год сумму по статье в полном объеме.

*Другие затраты, относимые на себестоимость продукции*, всего заявлены организацией в размере 45 665,31 тыс. руб., в том числе:

- *арендная плата* – 33 517,95 тыс. руб., в т.ч.: аренда электросетевого оборудования – 26266,78 тыс.руб.; аренда нежилого помещения (офис) – 1104,65 тыс.руб.; аренда транспортного средства – 6146,52 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по данной статье на 2019 год в сумме 25013,04 тыс.руб., в т.ч. сумма по аренде электросетевого оборудования – 18866,52 тыс.руб.

- *услуги связи* – 17,3 тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлен договор, заключенный с ПАО «Мегафон» от 05.10.2018 № б/н. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в сумме, заявленной организацией.

- *прочие услуги сторонних организаций* – 193,00 тыс. рублей. (услуги почты, банка). Экспертная группа считает возможным не принимать расходы по данной статье, в связи с отсутствием их документального подтверждения и экономического обоснования;

- *расходы на подготовку кадров* – 404,0 тыс. рублей. По результатам анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает необходимым отметить, что в качестве обосновывающих материалов представлены договора-оферты и коммерческие предложения по оказанию образовательных услуг. Экспертная группа считает возможным не принимать заявленные организацией расходы по данной статье;

- *расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности (спецодежда)* – 11120,65 тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлен расчет, выполненный исходя из минимальной цены по коммерческим предложениям на приобретения спецодежды. В результате, экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы в сумме 5506,90 тыс.руб., исходя из расчета экспертной группы нормативной численности рабочих, а также с учетом цен по аналогичным видам услуг;

- *расходы на информационные услуги* – 412,42 тыс.руб. В качестве обоснования организацией представлены заключенные договора. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в сумме, заявленной организацией.

В результате вышеизложенного, расходы по статье «Другие затраты, относимые на себестоимость продукции» по расчету экспертной группы составят 31487,32 тыс. рублей.

Таким образом, расходы, относимые на себестоимость по передаче электрической энергии по расчету экспертной группы, должны составить 218290,26 тыс. рублей.

### **VIII. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности**

По расчету ООО «СамЭСК» прибыль от товарной продукции должна составить 50 000,0 тыс. рублей, в том числе:

- прибыль на капитальные вложения - 40 000 ,0 тыс. рублей.

В соответствии с решениями, принятыми на совещании при Губернаторе Самарской области от 22.12.2018, а также инвестиционной программой, утвержденной для ООО «СамЭСК» от 25.12.2018 № 981, в целях обеспечения электросетевой инфраструктурой социально значимых объектов, в том числе земельных участков, выделенных многодетным семьям, имеющим трех и более детей, на территории Орлова оврага г. Самара, экспертная группа, полагает возможным учесть сумму прибыли на капитальные вложения ООО «СамЭСК» на 2019 год в размере 21465,0 тыс.руб. с учетом соблюдения требований действующего законодательства в области регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии о не превышении процентного порога -12% от НВВ организации.

- налог на прибыль по данным организации – 10 000 ,0 тыс. рублей. Согласно расчету экспертной группой величина налога на прибыль составит 5366,25 тыс. рублей.

На основании анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов прибыль, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности в размере 5366,25 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2019 год составит 245121,51тыс. рублей.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 72290,1 тыс. руб.

## IX. Заключение

3. Расчет предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «СамЭСК» на 2019 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

4. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «СамЭСК»:

ООО «СамЭСК»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2019	245121,51

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями Методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 года (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СамЭСК» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

№	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		руб./кВт*ч
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		
1	2	3	4	5	
1	ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «Ставропольская Электросеть»	274233,80	47,70	0,46590	
2	ООО «Самарская электросетевая компания»- ЗАО "Самарская сетевая компания"	122617,99	50,01	0,24466	
3	ООО «Самарская электросетевая компания»- ОАО 'МРСК Волги'	122617,99	50,01	0,23459	



№	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5
4	ООО «Самарская электросетевая компания»- филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	122617,99	50,01	0,27991
5	ООО «Самарская электросетевая компания»- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	122617,99	50,01	0,24931
6	ООО «Самарская электросетевая компания»- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	122617,99	50,01	0,27637

С 01.07.2019

№	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5
1	ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «Ставропольская Электросеть»	470234,65	77,11	0,80662
2	ООО «Самарская электросетевая компания»- ЗАО "Самарская сетевая компания"	144495,20	59,97	0,24592
3	ООО «Самарская электросетевая компания»- ОАО "МРСК Волги"	144495,20	59,97	0,27864
4	ООО «Самарская электросетевая компания»- филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	144495,20	59,97	0,33089
5	ООО «Самарская электросетевая компания»- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	144495,20	59,97	0,31523
6	ООО «Самарская электросетевая компания»- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	144495,20	59,97	0,32673

*В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.*

8. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СамЭСК» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.56.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Транзитэлектро» со смежными сетевыми организациями на 2019 год осуществлено по

представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Транзитэлектро» от 15.10.2018 № 169 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Транзитэлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.</p>	Соответствует
2.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:</p> <p>110 кВ и выше;</p> <p>35 кВ;</p> <p>1 - 20 кВ;</p> <p>ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи</p>	<p>1 - 20 кВ;</p> <p>ниже 1 кВ</p>
3.	<p>Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.</p>	Отсутствует
4.	<p>Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.</p>	<p>Тел.</p> <p>8-800-550-47-76</p>
5.	<p>Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".</p>	<p>Адрес:</p> <p><a href="http://www.tranzitelectro.ru">www.tranzitelectro.ru</a></p>

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Учитывая вышеизложенное ООО «Транзитэлектро» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Транзитэлектро» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Транзитэлектро» составит 5,88%.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Транзитэлектро» расходы, относимые на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, должны составить 67 132,42 тыс. руб.

№ п/п		Единица измерения	Базовый период		Отклонение гр. 4 - гр. 5
			По расчету ООО "Транзитэлектро"	По расчету экспертной группы	
1		3	4	5	6
1	Сырье, основные материалы	Тыс. руб.	491,80	386,67	-105,13
2	Вспомогательные материалы	Тыс. руб.			
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
3	Работы и услуги производственного характера	Тыс. руб.	1 837,24	680,46	- 1 156,78
	из них на ремонт	Тыс. руб.	1 837,24	680,46	- 1 156,78
4	Топливо на технологические цели	Тыс. руб.			
5	Энергия	Тыс. руб.			
5.1	Энергия на технологические цели	Тыс. руб.			
5.2	Энергия на хозяйственные нужды	Тыс. руб.			
6	Затраты на оплату труда	Тыс. руб.	21 175,28	9 119,63	- 12 055,65
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
7	Отчисления на социальные нужды	Тыс. руб.	6 352,60	2 772,37	- 3 580,23
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
8	Амортизация основных средств	Тыс. руб.	76,15	76,15	0,00
9	Прочие затраты всего, в том числе:	Тыс. руб.	20 522,20	8 494,29	- 12 027,91
9.1	Целевые средства на НИОКР	Тыс. руб.			
9.2	Средства на страхование	Тыс. руб.			
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	Тыс. руб.			

9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	Тыс. руб.			
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	Тыс. руб.			
9.6	Водный налог (ГЭС)	Тыс. руб.			
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	Тыс. руб.			
9.7.1	Налог на землю	Тыс. руб.			
9.7.2	Налог на пользователей автодорог	Тыс. руб.			
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	Тыс. руб.			
	в т.ч.	Тыс. руб.			
9.8.1	Арендная плата	Тыс. руб.	12 145,00	7 433,35	- 4 711,65
10	<b>Итого расходов</b>	<b>Тыс. руб.</b>	<b>50 455,29</b>	<b>21 529,57</b>	<b>-28 925,72</b>
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
11	Недополученный по независящим причинам доход	Тыс. руб.			
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	Тыс. руб.			
13	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	Тыс. руб.			
	в том числе:	Тыс. руб.			
13.1	- электрическая энергия	Тыс. руб.			
13.1.1	производство электроэнергии	Тыс. руб.			
13.1.2	покупная электроэнергия	Тыс. руб.			
13.1.3	передача электроэнергии	Тыс. руб.			
13.2	- тепловая энергия	Тыс. руб.			
13.2.1	производство теплоэнергии	Тыс. руб.			
13.2.2	покупная теплоэнергия	Тыс. руб.			
13.2.3	передача теплоэнергии	Тыс. руб.			
13.3	- прочая продукция	Тыс. руб.			

#### Анализ затрат:

**Сырье, основные материалы.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 491,80 тыс. рублей:

- расчет ГСМ, расходы на тех обслуживание автомобиля, ОСАГО - 221,50 тыс. руб.;
- договор на приобретение инструментов и приборов – 270,33 тыс. руб. (с НДС).

Экспертной группой расходы по данной статье принимаются в объеме – 386,46 тыс. руб.:

- ГСМ в сумме 67,73 тыс. руб., скорректирована протяженность до арендованного оборудования;

- вспомогательные материалы по договору поставки оборудования, в объеме заявленном организацией 229,09 тыс. руб. (без НДС);

- канцелярские принадлежности в сумме 89,86 тыс. руб., величина расходов на приобретение канцелярских принадлежностей скорректирована и определена с учетом необходимых позиций.

Техническое обслуживание автомобиля и ОСАГО отнесены экспертной группой в другую статью расходов.

**Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 1 837,24 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает план выполнения ремонтных работ и аварийно-восстановительный ремонт на 2019 год. В качестве обоснования организация прикладывает договоры и проектно-сетную документацию.

Экспертной группой проведена экспертиза представленной документации и считает возможным принять расходы по данной статье в сумме 680,46 тыс. руб. на ремонтные работы.

Аварийно-восстановительный ремонт экспертной группой не учитывается в связи с тем, что в договоры аренды включен пункт, по которому арендодатель принимает все меры по устранению последствий аварий или повреждений произошедших не по вине арендатора.

**Затраты на оплату труда.** По расчетам ООО «Транзитэлектро» затраты по данной статье должны составить 21 175,28 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 9 119,63 тыс. руб. Нормативная численность (27 человека) определена в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 28 146,99 руб.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** На 2019 год определены экспертной группой исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды 30,2% в сумме 2 772,37 тыс. руб. 0,4% от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

**Прочие затраты.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 20 522,20 тыс. рублей:

- Расчет на услуги мобильной связи – 60,00 тыс. рублей;
- Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 55,53 тыс. рублей;
- Юридические и информационные услуги – 190,20 тыс. рублей;
- Аудиторские и консультационные услуги – 3 311,60 тыс. рублей;
- Прочие услуги – 175,47 тыс. рублей;
- Расходы на командировки и представительские расходы – 65,00 тыс. рублей;
- Расходы на подготовку кадров – 66,10 тыс. рублей;
- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 1 650,13 тыс. рублей;
- Другие прочие расходы – 1 499,60 тыс. рублей;
- Арендная плата – 13 448,68 тыс. рублей.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 8 777,35 тыс. рублей по следующим мероприятиям:

- Расчет на услуги мобильной связи – в объеме, заявленном организацией 60,00 тыс. рублей;
- Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства в расчет тарифов принимается договор на услуги вневедомственной охраны в сумме 14,40 тыс. рублей из расчета срока действия договора аренды офисного помещения.

- Расходы на юридические и информационные услуги – 66,00 тыс. рублей учтены фактические расходы на оформление договоров аренды недвижимого имущества в регистрационной палате;

- Аудиторские и консультационные услуги – 14,82 тыс. рублей. Экспертной группой учтены расходы на услуги справочно-информационной системы. Организацией в качестве обоснования также прикладываются договор на энергоаудит и договор на разработку экологической документации. Экспертной группой расходы по данной статье не принимаются, так как отсутствуют акты выполненных работ и платежные поручения. Данные расходы могут быть рассмотрены на основании законченного периода, после предоставления актов выполненных работ и платежных документов;

- Прочие расходы сторонних организаций 75 тыс. рублей, по данной статье расходов экспертной группой учтены затраты на следующие мероприятия:

- Единый номер;
- Интернет;
- Расходы на размещение стандартов раскрытия информации в газете;
- Тензор хранение ключевой информации.

- Расходы на подготовку кадров – 32,00 тыс. рублей. Экспертной группой величина расходов скорректирована у учетом мониторинга цен на подготовку электротехнического персонала;

- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 513,76 тыс. рублей по данной статье расходов, экспертной группой учтены затраты на следующие мероприятия:

- Стирка спецодежды;
- Предрейсовый медосмотр;
- Специальная оценка условий труда;

- Спецдежда;
- Испытания средств защиты.

Расходы по данной статье скорректированы экспертной группой с учетом анализа рыночных цен;

- Расходы на страхование учтены экспертной группой в сумме 8,89 тыс. рублей на основании полиса ОСАГО;

- Другие прочие расходы учтены экспертной группой в сумме 275,38 тыс. рублей, в данную статью расходов отнесены услуги по техническому обслуживанию автомобиля и коммунальное обслуживание офисного помещения.

Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 13 448,68 тыс. руб. в том числе аренда офиса 1 303,68 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 7 433,35 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- договор от 20.12.2017 №37 с ЗАО УК «Современник»;
- договор от 20.12.2017 № 39 с ООО «Офис-Центр»;
- договор от 21.12.2017 № 41 с ООО «Электромонтаж»;
- договор от 19.12.2017 № 08 с ООО 2Поволжский опытный ремонтно-механический завод»;
- договор от 19.12.2017 № 09 с ООО «Альтаир-95»;
- договор от 19.12.2017 № 12 с ООО «ФЛИМ»;
- договор от 19.12.2017 № 13 с ОАО «Большечерниговское хлебоприемное предприятие»;
- договор от 01.01.2018 № 17 с ООО «АВАНГАРД ТЛТ»;
- договор от 19.12.2017 № 18 с ООО «Иргиз»;
- договор от 19.12.2017 № 19 с ООО «Большечерниговский комбикормовый завод»;
- договор от 19.12.2017 № 21 с ТСЖ «Жилой комплекс «ЛАДЬЯ»;
- договор от 19.12.2017 № 22 с СПК «Пензино»;
- договор от 21.12.2017 № 42 с гр. Бобровым В.П.;
- договор от 01.01.2018 № 60 с ООО «Остров»;
- договор от 01.01.2018 № 10 с ОАО «Новокуйбышевский опытный завод ограниченного синтеза «Волгасинтез»;
- договор от 01.01.2018 № 10 с ООО «ЗАСЛОН»;
- договор от 12.10.2018 № 18 с ООО «ССГ Консалтинг»;
- договор от 19.12.2017 № 10 с ООО «Спортклуб»;
- договор от 19.12.2017 № 11 с ИП Фералонтовой Л.И.;
- договор от 19.12.2017 № 15 с гр. Глазковым С.С.;
- договор от 19.12.2017 № 28 с АО «МИЛАН»;
- договор от 21.12.2017 № 43 с гр. Таран И.В.;
- договор от 01.01.2018 № 06 с ООО «БЕРЕГ»;
- договор от 01.01.2018 № 08 с ООО «Пески»;
- договор от 01.01.2018 № 09 с АО «Волгатрансстрой»;
- договор от 01.04.2018 № 15 с Главой КФХ Глазковой Е.А.;
- договор от 01.01.2018 № 13 с гр. Шиловым В.В.

Договор по аренде электросетевого оборудования ООО «Вертикаль» не учитывается, в связи с тем, что данное оборудование собственник передал по договору аренды другой сетевой организации.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 21 529,57 тыс. руб.

### VIII. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности

Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	
		По расчету ООО «Транзитэлектро»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00	0,00
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2 708,50	0,00
Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	86,71
Налоги, сборы, платежи	тыс. руб.	10,00	4,49
<b>Прибыль от товарной продукции</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 718,50</b>	<b>91,20</b>

Прибыль на социальное развитие может быть рассмотрена экспертной группой после предоставления фактических данных за истекший период с приложением обосновывающих документов.

В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, экспертной группой принимаются расходы по прочим расходам из прибыли в размере 86,71 тыс. руб.

По статье расходов налоги, сборы, платежи экспертной группой учтен транспортный налог на автомобиль УАЗ, находящийся в собственности организации, исходя из представленного планового расчета.

В результате экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год в размере 21 620,78 тыс. руб., в т.ч.: эксплуатационные расходы – 21 529,57 тыс. рублей, прибыль – 91,20 руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Транзитэлектро» составят 3 900,5 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2019 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 620,78

### IX. Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «Транзитэлектро» на 2019 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Транзитэлектро» в размере 21 620,78 тыс. рублей.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Транзитэлектро» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2019 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Транзитэлектро» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	251 789,60	71,74	0,44496
ООО «Транзитэлектро» - АО «Самарская сетевая компания»	251 789,60	71,74	0,47731
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Региональные электрические сети»	251 789,60	71,74	0,41667
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Самарская электросетевая компания»	251 789,60	71,74	0,54345

с 01.07.2019 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Транзитэлектро» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	306 597,74	72,63	0,52385
ООО «Транзитэлектро» - АО «Самарская сетевая компания»	306 597,74	72,63	0,53253
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Региональные электрические сети»	306 597,74	72,63	0,49264
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Самарская электросетевая компания»	306 597,74	72,63	0,64750

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Транзитэлектро» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.57.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.



Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «ВолгаТрансАвто» со смежными сетевыми организациями на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «ВолгаТрансАвто» от 12.11.2018 № 18с и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ВолгаТрансАвто» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8-927-704-36-85
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.volgatransavto.ru">www.volgatransavto.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Учитывая вышеизложенное ООО «ВолгаТрансАвто» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ВолгаТрансАвто» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ВолгаТрансАвто» составит 2,63%.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «ВолгаТрансАвто» расходы, относимые на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, должны составить 25 866, тыс. руб.

№ п/п		Единица измерения	Базовый период		Отклонение гр. 4 - гр. 5
			По расчету ООО "ВолгаТрансАвто"	По расчету экспертной группы	
1		3	4	5	6
1	Сырье, основные материалы	Тыс. руб.	488,46	232,86	-255,60
2	Вспомогательные материалы	Тыс. руб.			
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
3	Работы и услуги производственного характера	Тыс. руб.	1 274,66	589,25	-685,41
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
4	Топливо на технологические цели	Тыс. руб.			
5	Энергия	Тыс. руб.			
5.1	Энергия на технологические цели	Тыс. руб.			
5.2	Энергия на хозяйственные нужды	Тыс. руб.			
6	Затраты на оплату труда	Тыс. руб.	5 943,60	3 313,07	-2 630,53
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
7	Отчисления на социальные нужды	Тыс. руб.	1 861,58	1 000,55	-861,03
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
8	Амортизация основных средств	Тыс. руб.			
9	Прочие затраты всего, в том числе:	Тыс. руб.	15 717,55	1 155,53	-14 562,02
9.1	Целевые средства на НИОКР	Тыс. руб.			
9.2	Средства на страхование	Тыс. руб.			
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	Тыс. руб.			
9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	Тыс. руб.			
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	Тыс. руб.			
9.6	Водный налог (ГЭС)	Тыс. руб.			
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	Тыс. руб.			

9.7.1	Налог на землю	Тыс. руб.			
9.7.2	Налог на пользователей автодорог	Тыс. руб.			
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	Тыс. руб.			
	в т.ч.	Тыс. руб.			
9.8.1	Арендная плата	Тыс. руб.	14 652,33	700,24	-13 952,09
10	<b>Итого расходов</b>	<b>Тыс. руб.</b>	<b>25 285,85</b>	<b>6 291,30</b>	<b>-18 994,55</b>
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
11	Недополученный по независящим причинам доход	Тыс. руб.			
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	Тыс. руб.			
13	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	Тыс. руб.			
	в том числе:	Тыс. руб.			
13.1	- электрическая энергия	Тыс. руб.			
13.1.1	производство электроэнергии	Тыс. руб.			
13.1.2	покупная электроэнергия	Тыс. руб.			
13.1.3	передача электроэнергии	Тыс. руб.			
13.2	- тепловая энергия	Тыс. руб.			
13.2.1	производство теплоэнергии	Тыс. руб.			
13.2.2	покупная теплоэнергия	Тыс. руб.			
13.2.3	передача теплоэнергии	Тыс. руб.			
13.3	- прочая продукция	Тыс. руб.			

#### Анализ затрат:

**Сырье, основные материалы.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 488,46 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает расчет стоимости выполнения ремонтных работ хозспособом по следующим видам мероприятий:

Представленные договоры не имеют актов приема-передачи и платежных документов.

В результате анализа представленных документов, экспертной группой, расходы по данной статье принимаются в объеме – 232,86 тыс. руб. на замену проржавевших сетчатых ограждений ПС-35 кВ Нефтегорск, приобретение плакатов и предупреждающих знаков ПС-35 кВ Нефтегорск, окраска молниеотводов ПС-35 кВ Нефтегорск в заявленном сетевой организацией объеме.

Расходы по замене провода в воздушной линии 0,4 кВ от ТП 113/400 и замена ж/б опор линии 0,4 кВ от ТП 113/400 экспертной группой не учитываются, так как данные виды работ учитывались в необходимой валовой выручке сетевой организацией ООО «Энергосервис».

**Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 1 270,16 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает план выполнения ремонтных работ на 2019 год и договор на выполнение электромонтажных работ. Расходы по данному договору учитывается экспертной группой по следующим видам работ:

- ремонт и ревизия ТП 1208/250 в размере – 136,77тыс. руб.;
- ремонт и ревизия ТП 904/250 в размере – 226,79 тыс. руб.;
- ремонт и ревизия ТП 106/250 в размере – 119,17;
- ремонт и ревизия ТП 902/630 в размере – 106,52 тыс. руб.

Другие мероприятия по ремонту экспертной группой не учитываются, в связи с тем, что данные виды работ учитывались в необходимой валовой выручке сетевой организацией ООО «Энергосервис».

**Затраты на оплату труда.** По расчетам ООО «ВолгаТрансАвто» затраты по данной статье должны составить 5 943,60 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 3 313,07 тыс. руб. Нормативная численность 12 человека принята на уровне, заявленном организацией. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 23 00,41 руб.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** На 2019 год определены экспертной группой исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды 30,2% в сумме 1 005,55 тыс. руб. 0,2% от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

**Прочие затраты.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 15 717,55 тыс. рублей.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье затрат в сумме 1 155,53 тыс. рублей по следующим мероприятиям:

- Расчет на услуги связи – 25,00 тыс. рублей;
- Расходы на юридические и информационные услуги – 45,76 тыс. рублей. В качестве обоснования представлено платежное поручение на оплату услуги ЭЦП;
- Аудиторские и консультационные услуги – 108,86 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает коммерческое предложение о сотрудничестве ООО НКФ «Дельта-информ» на предоставление услуг справочно-информационной системы;
- Расходы на подготовку кадров – 12,40 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает коммерческое предложение учебного центра «Промэнергобезопасность» на обучении 4 человек;
- Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 66,27 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает информацию о рыночной цене средств индивидуальной защиты и спец одежды;
- Расходы на создание сайта – 187,00 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает коммерческое предложение;
- Годовое обслуживание сайта – 10,00 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает коммерческое предложение.

Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 14 652,33 тыс. руб. в том числе аренда офиса 300,33 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, министерство письмом от 12.11.2018 № 15/10347 запросило у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 700,24 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- договор от 11.10.2018 №6 с ООО «Инвестстрой»;
- договор от 30.08.2018 №1 с ООО «ДМТ»;
- договор от 30.08.2018 №2 с ООО «имени Антонова»;
- договор от 30.08.2018 №3 с ООО «Агроком»;
- договор от 30.08.2018 №4 с гр. Писаревой О.Т.;
- договор от 17.09.2018 №5 с АО «Кинельское хлебоприемное предприятие».

Договор по аренде электросетевого оборудования АО «РОССКАТ» не учитывается, в связи с тем, что данное оборудование собственник передал по договору аренды другой сетевой организации.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 6 291,30 тыс. руб.

#### **VIII. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности**

Наименование показателя	Единица измерения	2019 год
-------------------------	-------------------	----------

		По расчету ООО «ВолгаТрансАвто»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	1 264,29	0,00
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0,00	0,00
Налоги, сборы, платежи	тыс. руб.	316,10	0,00
Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	1 580,40	0,00

Прибыль на развитие производства рассматривается при наличии утверждённой в установленном Министерством порядке, инвестиционной программой на 2019 год. В виду отсутствия утвержденной инвестиционной программы, экспертной группой расходы по данной статье не учитываются.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В связи с началом ведения регулируемого вида деятельности ООО «ВолгаТрансАвто» с 2019 года и отсутствия фактических данных за инспекций период, учесть данные расходы не предоставляется возможным.

В результате, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год в размере 6 291,30 тыс. руб., в т.ч.: эксплуатационные расходы – 6 291,30 тыс. рублей, прибыль – 0,00 руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ВолгаТрансАвто» составят 845,4 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2019 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	6 291,30

### IX. Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «ВолгаТрансАвто» на 2019 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ВолгаТрансАвто» в размере 6 291,30 тыс. рублей.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ВолгаТрансАвто» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2019 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «ВолгаТрансАвто» - АО «Самаранефтегаз»	3 603 539,89	600,36	5,54051
ООО «ВолгаТрансАвто» - АО «Самарская сетевая компания»	3 603 539,89	600,36	6,29124
ООО «ВолгаТрансАвто» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	3 603 539,89	600,36	6,10919
ООО «ВолгаТрансАвто» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	3 603 539,89	600,36	6,28262

с 01.07.2019 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «ВолгаТрансАвто» - АО «Самаранефтегаз»	4 121 948,8	652,79	6,30353
ООО «ВолгаТрансАвто» - АО «Самарская сетевая компания»	4 121 948,8	652,79	7,16180
ООО «ВолгаТрансАвто» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	4 121 948,8	652,79	6,95353
ООО «ВолгаТрансАвто» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	4 121 948,8	652,79	7,15262

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ВолгаТрансАвто» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

#### ВОПРОС № 2.58.

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Электросетьсервис» со смежными сетевыми организациями на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Электросетьсервис» от 29.10.2018 № 29/01 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Электросетьсервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015

№ 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-02-05
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: <a href="http://www.esetserv.ru">www.esetserv.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Учитывая вышеизложенное ООО «Электросетьсервис» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электросетьсервис» проведена экспертной

группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Электросетьсервис» составит 4,97%.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Электросетьсервис» расходы, относимые на себестоимость услуг по передаче электрической энергии, должны составить 67 132,42 тыс. руб.

№ п/п		Единица измерения	Базовый период		Отклонение гр. 4 - гр. 5
			По расчету ООО "Электросетьсервис"	По расчету экспертной группы	
1		3	4	5	6
1	Сырье, основные материалы	Тыс. руб.	4 565,96	307,90	- 4 258,06
2	Вспомогательные материалы	Тыс. руб.			
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
3	Работы и услуги производственного характера	Тыс. руб.	5 500,00	3 000,00	-2 500,00
	из них на ремонт	Тыс. руб.	3 000,00	3 000,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	Тыс. руб.			
5	Энергия	Тыс. руб.			
5.1	Энергия на технологические цели	Тыс. руб.			
5.2	Энергия на хозяйственные нужды	Тыс. руб.			
6	Затраты на оплату труда	Тыс. руб.	13 248,00	8 246,88	- 5 001,12
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
7	Отчисления на социальные нужды	Тыс. руб.	4 027,39	2 507,05	- 1 520,34
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
8	Амортизация основных средств	Тыс. руб.			
9	Прочие затраты всего, в том числе:	Тыс. руб.	39 791,10	2 954,40	- 36 836,70
9.1	Целевые средства на НИОКР	Тыс. руб.			
9.2	Средства на страхование	Тыс. руб.			
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	Тыс. руб.			
9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	Тыс. руб.			
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	Тыс. руб.			



9.6	Водный налог (ГЭС)	Тыс. руб.			
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	Тыс. руб.			
9.7.1	Налог на землю	Тыс. руб.			
9.7.2	Налог на пользователей автодорог	Тыс. руб.			
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	Тыс. руб.			
	в т.ч.	Тыс. руб.			
9.8.1	Арендная плата	Тыс. руб.	32 502,10	0,00	- 32 502,10
10	<b>Итого расходов</b>	<b>Тыс. руб.</b>	<b>67 132,45</b>	<b>17 015,40</b>	<b>- 50 108,05</b>
	из них на ремонт	Тыс. руб.			
11	Недополученный по независящим причинам доход	Тыс. руб.			
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	Тыс. руб.			
13	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	Тыс. руб.			
	в том числе:	Тыс. руб.			
13.1	- электрическая энергия	Тыс. руб.			
13.1.1	производство электроэнергии	Тыс. руб.			
13.1.2	покупная электроэнергия	Тыс. руб.			
13.1.3	передача электроэнергии	Тыс. руб.			
13.2	- тепловая энергия	Тыс. руб.			
13.2.1	производство теплоэнергии	Тыс. руб.			
13.2.2	покупная теплоэнергия	Тыс. руб.			
13.2.3	передача теплоэнергии	Тыс. руб.			
13.3	- прочая продукция	Тыс. руб.			

#### Анализ затрат:

**Сырье, основные материалы.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 4 565,96 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает:

- договоры на поставку мебели, оргтехники, канцтоваров – 3 261,91 тыс. руб.;
- договор на поставку электротехнического оборудования – 231,68 тыс. руб.;
- расчет затрат на ГСМ – 630,00 тыс. руб.;
- договор о поставке специнструментов и оборудования – 156,87 тыс. руб.;
- договор поставки спецодежды – 285,50 тыс. руб.;

Все представленные договоры не имеют актов приема-передачи и платежных документов.

Экспертной группой расходы по данной статье принимаются в объеме – 307,90 тыс. руб. на приобретение канцтоваров в сумме - 42,25 тыс. руб., спецоборудования и инструментов – 156,87 тыс. руб., в заявленном сетевой организацией размере. Расходы на приобретение спецодежды в размере 107,17 тыс. руб., сумма скорректирована экспертной группой, с учетом анализа рыночных цен.

**Работы и услуги производственного характера.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 5 500 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает:

- договор на эксплуатационное (техническое) обслуживание объектов электротехнического хозяйства и дефектные ведомости по арендованному электросетевому оборудованию АО «Тольяттинская птицефабрика» в сумме – 2 500 тыс. руб. Экспертной группой расходы по данному договору не учитываются, так как ремонт и обслуживание данного электросетевого оборудования проводился сетевой организацией ООО «Региональные электрические сети»;
- договор на ремонт и техническое обслуживание электрооборудования, электрических сетей и трансформаторных подстанций в сумме 3 000,00 тыс. руб. В результате анализа представленных

материалов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данному договору.

Необходимо отметить, что осмотр оборудования организация также должна выполнять силами своего производственного персонала.

**Затраты на оплату труда.** По расчетам ООО «Электросетьсервис» затраты по данной статье должны составить 13 248,00 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 8 246,88 тыс. руб. Нормативная численность (26,2 человека) определена в соответствии с Приказом от 3.04.2000 №68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 26 230,52 руб.

**Страховые взносы во внебюджетные фонды.** На 2019 год определены экспертной группой исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды 30,4% в сумме 2 507,05 тыс. руб. 0,4% от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

**Прочие затраты.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 7 288,97 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает:

- *Договор на услуги мобильной связи* – 32,40 тыс. рублей. Расходы приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией на основании договора с ПАО «Мегафон» и расчетом представленным организацией;

- *Договор возмездного оказания охранных услуг* – 2 880,00 тыс. рублей. Расходы приняты экспертной группой на уровне заявленном организацией на основании договора;

- *Расходы на юридические и информационные услуги* – 800,00 тыс. рублей, *аудиторские и консультационные услуги* – 1 536,00 тыс. рублей. В пояснениях к заявленной сумме организация ссылается на отсутствие в штатном расписании должности юриста и в качестве обоснования расходов прикладывает договор с ИП Рябовой Я.И. Необходимо отметить, что при определении нормативной численности для организации экспертной группой учтено 0,5 ставки персонала по правовому обслуживанию. На основании вышеизложенного экспертной группой признаются данные расходы экономически не обоснованными;

- *Транспортные услуги* – 1340,00 тыс. рублей в качестве обоснования организация прикладывает договор на оказание транспортно-экспедиционных услуг. В результате анализа представленных материалов, экспертная группа признает данные расходы экономически не обоснованными, так как организацией не предоставлено экономическое обоснование и отношение данных расходов к регулируемому виду деятельности;

- *Прочие услуги* – 27,00 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает договор на разработку сайта 15 тыс. рублей и расчет на расходы по размещению стандартов раскрытия информации в газете. Расходы приняты экспертной группой на уровне заявленном организацией на основании договора;

- *Расходы на командировки и представительские расходы* – 68,20 тыс. рублей Расходы принимаются экспертной группой экономически не обоснованными и будут рассматриваться на основании факта за отработанный период;

- *Расходы на подготовку кадров* – 336,00 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает договор на обучение ИП Рябовой Я.И. В связи с тем, что ИП Рябова Я.И. не является сотрудником ООО «Электросетьсервис» данные расходы признаются экономически не обоснованными;

- *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* – 164,66 тыс. рублей. В качестве обоснования организация прикладывает расчет на первичный медицинский осмотр и покупку журналов по технике безопасности, плакатов предупреждающих знаков. В результате анализа представленных данных, экспертной группой учитываются расходы на приобретение журналов по технике безопасности, плакатов предупреждающих знаков в размере 0,8 тыс. рублей, сумма скорректирована экспертной группой с учетом анализа рыночных цен;

- *Расходы на страхование* – 83,11 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа признает данные расходы экономически не обоснованными;

- *Другие прочие расходы* – 21,60 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа признает данные расходы экономически не обоснованными.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье затрат в сумме 2 954,40 тыс. рублей.

Плата за аренду имущества заявлена организацией в размере 32 502,10, в том числе аренда офисов и транспортных средств.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Министерством не однократно обращалось в организацию с целью предоставления информации от арендодателей по амортизации, налогам на имущество, землю и других обязательных платежей.

В связи с тем, что вышеуказанная информация от собственников оборудования не представлена, экспертной группой расходы на аренду оборудования не принимаются.

Кроме того необходимо отметить, что экспертной группой не учитываются расходы на аренду автомобиля «Фольксваген полседан» и «Mercedes-Benz S320@» так как организацией не предоставлены доказательства необходимости использования автомобилей данного класса для осуществления регулируемого вида деятельности.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 17 015,40 тыс. руб.

#### VIII. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности

Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	
		По расчету ООО «Электросетьсервис»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00	0,00
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 350,12	0,00
Налоги, сборы, платежи	тыс. руб.	337,50	0,00
Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	1 687,62	0,00

Прибыль на социальное развитие может быть рассмотрена экспертной группой после предоставления фактических данных за истекший период с приложением обосновывающих документов.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В связи с началом ведения регулируемого вида деятельности ООО «Электросетьсервис» с 2019 года, учесть данные расходы не предоставляется возможным.

В результате экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год в размере 17 015,40 тыс. руб., в т.ч.: эксплуатационные расходы – 17 015,40 тыс. рублей, прибыль – 0,00 руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Электросетьсервис» составят 2 311,6 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2019 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17 015,40

#### IX. Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» на 2019 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2019 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Электросетьсервис» в размере 17 015,40 тыс. рублей.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электросетьсервис» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2019 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетьсервис» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	161 621,81	8,66	0,24929
ООО «Электросетьсервис» - АО «Самарская сетевая компания»	161 621,81	8,66	0,31170
ООО «Электросетьсервис» - АО «ОРЭС-Тольятти»	161 621,81	8,66	0,31169
ООО «Электросетьсервис» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	161 621,81	8,66	0,31168
ООО «Электросетьсервис» - ООО «Региональные электрические сети»	161 621,81	8,66	0,31170

с 01.07.2019 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетьсервис» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	229 433,49	43,83	0,38358
ООО «Электросетьсервис» - АО «Самарская сетевая компания»	229 433,49	43,83	0,47403
ООО «Электросетьсервис» - АО «ОРЭС-Тольятти»	229 433,49	43,83	0,47401
ООО «Электросетьсервис» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	229 433,49	43,83	0,47400
ООО «Электросетьсервис» - ООО «Региональные электрические сети»	229 433,49	43,83	0,47403

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электросетьсервис» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду

деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.  
Гаршина А.А. предложила установить предложенные межсетевые тарифы.  
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**ВОПРОС № 2.59.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «Триггер Ай-Ти» со смежными сетевыми организациями на 2019 год осуществлено по представленным в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – министерство) заявлению ООО «Триггер Ай-Ти» от 27.11.2018 № 44-ТР и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Триггер Ай-Ти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-250-49-69
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://trigger-it.vkoshelev.ru/">http://trigger-it.vkoshelev.ru/</a>

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Триггер Ай-Ти» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Триггер Ай-Ти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Триггер Ай-Ти» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2019 год (Прилагается).

Величина потерь электрической энергии принята в расчет тарифов с учетом приказа Минэнерго России от 26.09.2017г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», определена экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Триггер Ай-Ти» на 2019-2021 годы составит 12,81%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Триггер Ай-Ти» - 4079,37 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

#### VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	Утверждено 2018	Предложено с ТСО на 2019	Мин-во 2019 МЕТОД ЭКОН ОБОСН ЗАТР	Мин-во 2020	Мин-во 2021
инфляция	%		4,80%	4,60%	3,40%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	0,00%	0,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	4 079,37	4 079,37	4 079,37	4 079,37	4 079,37
индекс изменения количества активов	%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,0480	1,0460	1,0237	1,0296

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2018	Предложено ТСО на 2019	Мин-во 2019 МЕТОД ЭКОН ОБОСН ЗАТР	Мин-во 2020	Мин-во 2021
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	85,37	11 985,20	8 625,77	8 829,86	9 091,22
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	85,37	11 643,90	8 625,77	8 829,86	9 091,22
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	341,30	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 610,25	49 461,90	13 763,56	14 089,21	14 506,25
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	897,80	6 887,70	1 819,10	1 862,14	1 917,26
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	3 120,90	722,00	739,08	760,96
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	722,00	722,00	739,08	760,96
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	950,40	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	708,70	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	139,80	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	158,00	158,00	161,74	166,53
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	749,22	1 683,00	783,68	802,23	825,97
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	1 091,70	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	148,58	834,10	155,42	159,09	163,80
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	116,10	2 491,60	121,44	124,32	128,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	2 154,40	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	116,10	337,20	121,44	124,32	128,00
	<b>ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы (ОПР)</b>	тыс.руб.	<b>12 709,52</b>	<b>70 826,40</b>	<b>24 329,88</b>	<b>24 905,52</b>	<b>25 642,73</b>

Расчет  
неподк  
онтрольн

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2018	Предложено ТСО на 2019	Мин-во 2019 МЕТОД ЭКОН ОБОСН ЗАТР	Мин-во 2020	Мин-во 2021
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	30 654,35	56 753,30	45 179,27	46 248,21	47 617,16
2.3.1	в т.ч. электросетевое	тыс.руб.	30 654,35	48 129,40	44 947,47	46 010,93	47 372,85
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 506,30	14 937,50	4 156,60	4 283,12	4 409,90
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	29,03	622,90	30,36	31,08	32,00
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>34 189,68</b>	<b>72 313,70</b>	<b>49 366,23</b>	<b>50 562,41</b>	<b>52 059,06</b>
			<b>30,20</b>	<b>30,20</b>	<b>30,20</b>	<b>30,40</b>	<b>30,40</b>
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2018	Предложено ТСО на 2019	Мин-во 2019 МЕТОД ЭКОН ОБОСН ЗАТР	Мин-во 2020	Мин-во 2021
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Оптимизация НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО НВВ на</b>							



содержа  
ние  
сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2018	Предложено с ТСО на 2019	Мин-во 2019 МЕТОД ЭКОН ОБОСН ЗАТР	Мин-во 2020	Мин-во 2021
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	46 899,20	143 140,10	73 696,10	75 467,93	77 701,78

### **Базовый уровень подконтрольных расходов**

В связи с тем, что 2019 год является для ООО «Триггер Ай-Ти» первым годом долгосрочного периода регулирования (2019-2021 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (приказ ФСТ России от 06.08. 2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

#### ***3. Метод экономически обоснованных расходов***

Экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Триггер Ай-Ти» обосновывающих материалов.

**Материальные затраты – 11985,20 тыс.руб.**

*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* По предложению организации затраты по статье должны составить 11643,90 тыс. рублей.

В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по статье «Вспомогательные материалы» в соответствии с номенклатурой материалов, в размере 8625,77 тыс. рублей.

*Работы и услуги производственного характера.* По указанной статье ООО «Триггер Ай-Ти» заявлены расходы в размере 341,3 тыс. рублей на проведение *сертификации качества электрической энергии, измерение показателей качества электрической энергии для сертификации, проведение сертификационных испытаний в центрах питания, проверки пакета документации, предъявляемого для сертификации качества электрической энергии в сертификационный орган.*

Согласно судебной практике (Решение Арбитражного суда г.Москвы от 24 апреля 2015 по делу № А40-191207/2014) не определена обязанность сетевых организаций по подтверждению качества передаваемой электрической энергии, и конкретной нормы действующего законодательства, в соответствии с которой сетевая организация обязана получить сертификат качества электрической энергии, не приведена. Так же вопросы проведения сертификации не урегулированы, ни действующими в данный момент стандартами (ГОСТ 32144-2013), ни ранее действовавшими стандартами.

В результате, экспертная группа не принимает расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

**Расходы на оплату труда.** По расчету ООО «Триггер Ай-Ти» затраты по данной статье должны составить 49461,9 тыс. рублей, исходя из численности ППП 84 человек и среднемесячной оплаты труда 49 069,34 рублей.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68, с использованием данных таблиц № П2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и № П2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленных ООО «Триггер Ай-Ти» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 45 человек.

Расчет расходов на оплату труда произведен экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями, с учетом процентов дополнительных выплат, предложенных организацией.

На основании произведенных расчетов расходы на оплату труда приняты экспертной группой в расчет тарифов в размере 13763,56 тыс. рублей, исходя из численности ППП 51 человек и среднемесячной оплаты труда 22489,8 рублей.

**Прочие расходы.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 6887,7 тыс. рублей.:

**Услуги связи.** По данным организации затраты по статье должны составить 722,0 тыс. рублей. В результате анализа представленных организацией материалов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме, заявленной организацией.

**Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства** – 950,4 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа не принимает расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

**Расходы на юридические и информационные услуги** – 708,70 тыс. рублей. На основании анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа не принимает расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

**Расходы на аудиторские и консультационные услуги** – 600,0 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает необходимым отметить, что при определении расходов на оплату труда экспертной группой учтена нормативная численность работников по направлению «Бухгалтерский учет и финансовая деятельность» - 2 единицы в соответствии с таблицей 1 пункта 2.1.1 Приказа Госстроя РФ №68. Экономического обоснования необходимости привлечения сторонней организации для осуществления финансово-экономической деятельности предприятия, материалы тарифного дела не содержат. Таким образом, в расчет тарифов расходы по статье экспертной группой не принимаются.

**Прочие услуги сторонних организаций** – 139,8 тыс. рублей. На основании анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа не принимает расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

**Расходы на подготовку кадров** – 158,0 тыс. рублей. В результате анализа представленных организацией материалов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме, заявленной организацией.

**Расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности** – 1 683,0 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по статье в размере 783,68 тыс. рублей, исходя из принятой нормативной численности персонала.

**Средства на страхование** - 1 091,7 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает необходимым отметить, что добровольное медицинское страхование не является обязательным и не предусмотрено Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 .

На основании анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа не принимает расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

**Другие прочие расходы** – 834,1 тыс. рублей. На основании анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов прочие расходы в размере 155,42 тыс.руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 2491,60 тыс. рублей, в том числе:

**Расходы по коллективным договорам.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 2154,4 тыс. рублей. На основании анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа не принимает расходы по данной статье, в связи с отсутствием экономического обоснования.

**Прочие расходы из прибыли.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 337,0 тыс. рублей. На основании анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов прочие расходы в размере 121,44 тыс.руб.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанный экспертной группой с использованием метода экономически обоснованных расходов, составил 24329,88 тыс. рублей.

#### 4. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «Триггер Ай-Ти». Индекс эффективности операционных расходов ООО «Триггер Ай-Ти» определен экспертной группы на уровне 1%. В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с Методическими указаниями;

$x^n$  - значение индекса эффективности.

		план
		i
		2018
ОРЕХ	уровень операционных подконтрольных расходов	12 709,52
км	протяженность линий электропередач	264,0
МВА	установленная трансформаторная мощность	85,9
ТП	максимальное число точек присоединения	686,0
С	коэффициент приведения затрат по уровню цен	1,4500
Т	коэфф. приведения затрат по климатическим условиям	0,9162
Укм	приведенный удельный показатель км	63,9553
Умба	приведенный удельный показатель МВА	196,5638
Утп	приведенный удельный показатель ТП	24,6135
Лкм	коэффициент нормализации	0,0017
Лмба	коэффициент нормализации	0,0007
Лтп	коэффициент нормализации	0,0013
Мкм	коэффициент нормализации	0,0767
Ммба	коэффициент нормализации	0,0596
Мтп	коэффициент нормализации	0,0036
Нкм	приведенный нормализованный удельный показатель	0,0320
Нмба	приведенный нормализованный удельный показатель	0,0831
Нтп	приведенный нормализованный удельный показатель	0,03
R	рейтинг эффективности компании	0,048
k	коэффициент изменения рейтинга эффективности	0,0482
x	индекс эффективности ОПР	1%

Учитывая, что значение фактических операционных расходов ООО «Триггер Ай-Ти» превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное министерством более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР для ООО «Триггер Ай-Ти» на 2019 год осуществляется с применением метода экономически-обоснованных расходов.

## Неподконтрольные расходы

**Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету ООО «Триггер Ай-Ти» расходы по данной статье должны составить 56753,3 тыс. рублей, в том числе аренда электросетевого оборудования в размере 48219,4 тыс.руб. В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по данной статье на 2019 год в сумме 45179,27 тыс.руб., в т.ч. сумма по аренде электросетевого оборудования – 44947,47 тыс.руб.

**Страховые взносы.** По данным ООО «Триггер Ай-Ти» затраты по данной статье должны составить 14937,5 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье составят 4156,6 тыс. рублей или 30,2% от принятых затрат на оплату труда, с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

**Налог на прибыль.** По предложению организации затраты по данной статье должны составить 622,9 тыс. рублей. Экспертная группа считает возможным, принять в расчет тарифов расходы по налогу на прибыль в размере 30,36 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2019 год составят 49366,23 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2019 год составят 73696,10 тыс. руб., в т.ч.:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 24329,88 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2019 год – 49366,23 тыс. руб.*

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2019-2021 гг. составят:

*подконтрольные расходы:*

*2019 год – 24329,88 тыс. руб.*

*2020 год – 24905,52 тыс. руб.*

*2021 год – 25642,73 тыс. руб.*

*неподконтрольные расходы:*

*2018 год – 49366,23 тыс. руб.*

*2019 год – 50562,41 тыс. руб.*

*2020 год – 52059,06 тыс. руб.*

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 21518,9 тыс. рублей.

## **VIII. Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования**

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Триггер Ай-Ти» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
			2019 год	2020 год	2021 год

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час			2,2616	2,2277	2,1942
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,5476	0,5394	0,5313
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,0000	1,0000	1,0000

## IX. Заключение

9. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «Триггер Ай-Ти» на 2018 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2019-2021 гг. ООО «Триггер Ай-Ти»:

ООО «Триггер Ай-Ти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2019	73696,10
	2020	75467,93
	2021	77701,78

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «Триггер Ай-Ти»:

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							млн. руб.	%
ООО «Триггер Ай-Ти»	2019	62,155	X	x	12,81	2,2616/ 0,5476	1	-
	2020	X	1	75	12,81	2,2277/ 0,5394	1	-
	2021	X	1	75	12,81	2,1942/ 0,5313	1	-

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2019 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Триггер Ай-Ти» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО "СК-Энерго"	31671,29	10,84	0,06931
ООО «Триггер Ай-Ти»- ЗАО "Самарская сетевая компания"	477678,83	58,73	0,94059
ООО «Триггер Ай-Ти»- ОАО 'МРСК Волги'	477678,83	58,73	0,67569
ООО «Триггер Ай-Ти»- ООО «Триггер Ай-Ти»- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	477678,83	58,73	0,94049
ООО «Триггер Ай-Ти»- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	31671,29	10,84	0,06931

С 01.07.2019

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО "СК-Энерго"	21789,00	6,14	0,04636
ООО «Триггер Ай-Ти»- ЗАО "Самарская сетевая компания"	155369,45	58,31	0,34514
ООО «Триггер Ай-Ти»- ОАО 'МРСК Волги'	155369,45	58,31	0,26879
ООО «Триггер Ай-Ти»- ООО «Триггер Ай-Ти»- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	155369,45	58,31	0,34493
ООО «Триггер Ай-Ти»- ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	21789,00	6,14	0,04636

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

9. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Триггер Ай-Ти» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Выступил заместитель директора по экономике и финансам ООО «Триггер Ай-Ти». В своем выступлении она отметила, что организацией подготовлено особое мнение (прилагается).

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить долгосрочные параметры регулирования на 2019-2021 г.г., плановые значения показателей надежности и качества, и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

#### Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В, Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

### 3. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 г.

(Смурыгина Т.О.)

#### **ВОПРОС № 3.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям на территории Самарской области, выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### **Нормативно-правовая база установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:**

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Минэнерго РФ от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Приказ ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.11.2017 N 48992);

Приказ ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год»;

Приказ ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18 «Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не

относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2019 год»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

НВВ сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год составила 20 793 438 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2019 год составила 9 477 888,15 тыс. рублей. Распределение указанной величины перекрестного субсидирования по уровням напряжения осуществлено в соответствии с требованиями пункта 81(5) Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год согласно Приложению.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год. Согласно Приложению.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурьгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

**4. Утверждение стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2019 год.**

(Смурьгина Т.О.)

**ВОПРОС № 4.**

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2019 год осуществлено по представленным в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – Министерство) заявлениям и обосновывающим материалам:

1. Филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети» 29.10.2018 №МР6/121/102/574;
2. АО «ОРЭС – Тольятти» от 25.10.2018 № 3604;
3. ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) от 29.10.2017 № 61-03-07/2433;
4. ООО «Самара сеть» от 23.10.2018 №2574;
5. ООО «Сетевая компания» от 01.11.2018 №403;
6. ООО «Энерго» от 25.10.2018 №1816;
7. ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 08.10.2018 г. № 2200;
8. АО «Самаранефтегаз» от 29.10.2018 г. № СНГ-10/3-08230;
9. Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 10.09.2018 г. УРЛ/030/1883;
10. ООО «Технология универсальных решений» от 30.10.2018 №194 ;
11. АО «Самарская сетевая компания» от 31.10.2018 № 16324;
12. ООО «Ставропольская Электросеть» от 23.10.2018 № 42;

**III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных**

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет ставок на технологическое присоединение вышеуказанных организаций;



2. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

3. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

## VI. Заключение

В соответствии с федеральным законом от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Министерство произвело расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» на основании фактических данных, предоставленных территориальными сетевыми организациями. По результатам расчетов рост отдельных ставок на 2019 год составил до 600% к уровню 2018 года, в том числе по следующим ставкам:

Стандартизированная ставка	Утверждено на 2018 год	По расчету экспертной группы на 2019 год	Рост, %
2.3.1.3.2	1432832,4	3501546,1	244,4
2.3.1.3.3	1487844	3272723,0	220,0
2.3.1.3.4	1688970,45	10433103,0	617,7
3.1.2.2.5	2543731,5	3417635,0	134,4
3.4	7838942,1	14186477,0	181,0
5.1.1.4	5149,22	7003,0	136,0
5.1.2.5	9250,7	14827,0	160,3

В целях сохранения инвестиционной привлекательности региона, а так же руководствуясь решениями Правительства Российской Федерации о сохранении доступности технологического присоединения к электрическим сетям, на заседании межведомственной комиссии по вопросам ценовой и тарифной политики Самарской области под председательством вице-губернатора – председателя Правительства Самарской области А.П. Нефедовом принято решение от 03.12.2017 №5пр установить единые стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год для всех территориальных сетевых организаций Самарской области с ростом не выше 25% к уровню ставок, установленных приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2017 № 897 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2018 год".

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019, выполненный экспертной группой в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» экспертная группа департамента тарифного регулирования министерства предлагает установить следующие ставки на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2019 год:

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	$C_1$ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб. за одно присоединение	15638,77	15638,77
1.1.	$C_{1.1}$ , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб. за одно присоединение	7286,05	7286,05
1.2.	$C_{1.2}$ , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение	8352,72	8352,72
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	$C_2$ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
2.j.k.l	сечение провода (диапазон				

	m	до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.	2.3.1.3.2		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1791040,5
2.2.	2.3.1.3.3		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1859805,0
2.3.	2.3.1.3.4		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1621277,0
2.4.	2.3.1.3.4		СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	2111213,06
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
	3.j.k.l	сечение провода (диапазон m до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2966806,0
3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	3823241,0
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	9798677,63
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
	4.j	реклоузеры (j = 1)			

		распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
4.j.k		номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС		309721,36
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС		25584,0
5.	С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
5.j		трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.j.k		однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
5.j.k.l		трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС		19570,43
5.2.	5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС		15035,88
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС		8135,0
5.4.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС		6436,53
5.5.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС		3977,0
5.6.	5.1.2.3 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС		15035,84

5.7.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.8.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	11563,38
5.9.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9673,25

**Примечание:**

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,**

**применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С <sub>1</sub> , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	х	руб. за одно присоединение, без НДС	15638,77	15638,77
1.1.	С <sub>1.1</sub> , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб. за одно присоединение, без НДС	7286,05	7286,05

1.2.	C <sub>12</sub> проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение, без НДС	8352,72	8352,72
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	C <sub>2</sub> , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
2.j.k.1	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
2.j.k.1.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
2.1.	2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС		1791040,5
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС		1859805,0
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС		1621277,0
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС		2111213,06
3.	C <sub>3</sub> , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))				
3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)				
3.j.k.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)				
3.j.k.1.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
3.1.	3.1.2.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС		2966806,0
3.2.	3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС		3823241,0
3.3.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок	СН2 (20-1 кВ),	руб./км, без НДС		7870977,0

	горизонтального наклонного бурения	НН (0,4 кВ и ниже)		
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:			
4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	309721,36
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	25584,0
5.	С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:			
5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	16424,42
5.2.	5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	11543,45
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5771,0
5.4.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.5.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	3977,0
5.6.	5.1.2.3 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.7.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95

		и ниже)		
5.8.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,7
5.9.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,6

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,  
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С <sub>1</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб./кВт, без НДС	732,24	732,24
1.1.	С <sub>1.1</sub> , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб./кВт, без НДС	325,85	325,85
1.2.	С <sub>1.2</sub> , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб./кВт, без НДС	406,39	406,39
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	С <sub>2</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных				



линий электропередачи (ВЛ):					
2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
2.1.	2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		12566,34
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		12688,05
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		13496,16
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС		4479,99
3.	С3, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))				
3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)				
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)				
3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
3.1.	3.1.2.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		7593,39
3.2.	3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		6185,55
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС		9798677,63
4.	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				

	4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	2064,81
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	1077,0
5.	С5, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	5.j.k.1	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	19570,43
5.2.	5.1.1.2		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,88
5.3.	5.1.1.3		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	8135,0
5.4.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6436,53
5.5.	5.1.1.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	3977,0
5.6.	5.1.2.3 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.7.	5.1.2.4 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.8.	5.1.2.5 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ),	руб./кВт; без НДС	11563,38

		НН (0,4 кВ и ниже)		
5.9.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9673,25

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,  
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**

**максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области**

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	С <sub>1</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	x	руб./кВт, без НДС	732,24	732,24
1.1.	С <sub>1.1</sub> , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб./кВт, без НДС	325,85	325,85
1.2.	С <sub>1.2</sub> , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб./кВт, без НДС	406,39	406,39

Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения

2.	С <sub>2</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):			
2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			
2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
2.j.k.l. m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.	2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	13175,44
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	17556,87
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	9603,96
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	4480,0
3.	С <sub>3</sub> , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):			
3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))			
3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
3.j.k.l. m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	7593,39

3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	2260,7
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7870977,0
4.	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
4.j	реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)				
4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)				
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	2064,81
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	1077,0
5.	С5, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)				
5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)				
5.1.	5.1.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	16424,42
5.2.	5.1.1.2		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	11543,45
5.3.	5.1.1.3		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5771,0
5.4.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.5.	5.1.1.5		СН2	руб./кВт;	3977,0

		(20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	без НДС	
5.6.	5.1.2.3 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.7.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.8.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,7
5.9.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,6

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

### ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности  $C_2^{<150}$ ,  $C_3^{<150}$ ,  $C_4^{<150}$ ,  $C_5^{<150}$  при расчёте платы за технологическое присоединение применяются со следующими значениями:

$$C_2^{<150} = 0;$$

$$C_3^{<150} = 0;$$

$$C_4^{<150} = 0;$$

$$C_5^{<150} = 0;$$

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или)} z_i \times L_i), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$L_i$  – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{4i}$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + (C_{5i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{5i}$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$N_i$  – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(\text{в.л})} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \times N_i) \times Z_i + (0,5 \times (C_2 \times L_{i(\text{в.л})} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \times N_i) \times Z_j), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$  – плата за технологическое присоединение;

$q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N_i$  – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

$L_i$  – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения (по трассе), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 или приложению № 3 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$Z_i$  – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$Z_j$  - производство прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объема максимальной мощности по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i) + (C_2 \times N_i) + (C_3 \times N_i) + (C_4 \times N_i) + (C_5 \times N_i), \quad (6)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5$  – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 3 или приложению № 4 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

**Результаты голосования:**

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В.,  
Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»:

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

На этом заседании коллегии было объявлено закрытым.

Руководитель департамента  
регулирования тарифов



А.А. Гаршина







**ОБОРОНЭНЕРГО**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
филиал «Уральский»

Ленина пр., д. 50, Б  
Екатеринбург, 620075  
Тел.: +7 (343) 270-22-45  
E-mail: [info@ur.oen.su](mailto:info@ur.oen.su)

<http://www.oboronenergo.su>

ОКПО 66797684, ОГРН 1097746264230,  
ИНН 7704726225, КПП 667243001

26.12.18 № УРЛ/030/3016  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

О проведении заседания без  
присутствия представителя

Уважаемая Алена Анатольевна!

Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» ознакомился с проектом расчета НВВ на 2019 год и просит провести заседание, назначенное на 27 декабря 2018 года, без присутствия нашего представителя.

Заместитель директора по экономике и финансам

 И.А. Кривцова

Исп. Солдатова О.Н.  
8 (343) 270-22-44, доб.1022



20

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**

**«СЕТЕВИК»**

**РФ, 445590, Самарская область, с.Хворостянка, ул. Казакова, д.3а**  
**Почтовый адрес: 445590, Самарская область, с.Хворостянка, ул. Казакова, д.3а**  
**ИНН: 6362014005 КПП 636201001 ОГРН 1076362000461**  
**Р/с 40702810913150000012 Самарский РФ ОАО «Россельхозбанк»,**  
**БИК 043601978 К/с 30101810900000000978**

---

Исх. № 18 от 26.12.2018 г.

на № \_\_\_ от \_\_\_ . \_\_\_ . \_\_\_ г.

Министру энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
С.В. Маркову

В соответствии с "Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 ООО "Сетевик" ознакомлено с материалами дела об установлении платы за технологическое присоединение на 2019 год и в связи с отсутствием возражений не направляет полномочного представителя на заседание коллегии 27 декабря 2018 года.

Директор ООО "Сетевик"



О.Ю. Борисов





Общество с ограниченной ответственностью  
«Транзитэлектро»

Юридический адрес: Российская Федерация, Самарская обл.,  
443001, г. Самара, ул. Садовая, д. 247-249, кв. 5  
Почтовый адрес: Российская Федерация, Самарская обл., 443001,  
г. Самара, ул. Садовая, д. 247-249, кв. 5

ИНН: 6315020731 КПП: 631501001 ОГРН 1176313091668 ОКПО 19928940 ОКТМО 36701325  
Р/с 40702810354400032154 в Поволжском банке ПАО Сбербанк г. Самара  
К/с 30101810200000000607 БИК 043601607

Исх. № 205 «дб» 12 2018 г.

Заместителю председателя  
Правительства Самарской области-  
министру энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства  
Самарской области  
Маркову С.В.

В соответствии с "Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 ООО "Транзитэлектро" ознакомлено с материалами дела об установлении тарифов и, в связи с отсутствием возражений, не направляет полномочного представителя на заседание коллегии 27 декабря 2018 года.

Директор

Е.В. Чиркова





ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ ЭНЕРГО»

(ООО «Газпром энерго»)

**САРАТОВСКИЙ ФИЛИАЛ**

проспект 50 лет Октября, д. 118, г. Саратов  
Российская Федерация, 410052

Тел.: (8452) 307-950, газ: (750) 36-950

факс: (8452) 98-00-89, газ: (750) 36-930

E-mail: info@saf.energo.gazprom.ru

ОКПО 18584757, ОГРН 1027739841370, ИНН/КПП 7736186950/645302001

26 ДЕК 2018

№ С/10574018А

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю министра -  
руководителю департамента  
тарифного регулирования  
Министерства энергетики и  
жилищно-коммунального  
хозяйства Самарской области

А.А. Гаршиной

*О направлении информации*

**Уважаемая Алена Анатольевна!**

Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» рассмотрел и согласовывает расчет необходимой валовой выручки для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Материалы по установлению тарифов на заседании Коллегии Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области просим рассмотреть без нашего участия.

*С.С. Строков*  
Заместитель директора  
по общим вопросам

С.С. Строков





Смирнин А.А.

Для работы



Открытое акционерное общество  
**Самарский завод «ЭКРАН»**  
443052, г. Самара, пр. Кирова, 24, а/я 14254



Тел: (846) 998-37-00  
Факс: (846) 998-37-33  
E-mail: [sz\\_ekran@mail.ru](mailto:sz_ekran@mail.ru)  
[http:// www.ekransamara.ru](http://www.ekransamara.ru)  
ИНН 6319033724 ОКПО 08851358

Гаршина А.А.

Министру энергетики и ЖКХ  
Самарской области  
С.А. Крайневу

443010 г. Самара, ул. Самарская, 146а  
Тел.: 332-24-55 / 332-07-65  
E-mail: [energo@samregion.ru](mailto:energo@samregion.ru)

11 " 12 2018 г. № 001/592

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Прошу Вас провести заседание правления Управления по вопросу установления тарифа за услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год по сетям ОАО Самарский завод «Экран» без моего присутствия

Генеральный директор

**Н.М. Воронков**

А.И. Соловьев.  
998-37-46

Министерство энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
Вх. № 17540  
от « 12 » 12 2018 г.  
Ч. \_\_\_\_\_ М. \_\_\_\_\_





Открытое акционерное общество  
**Самарский завод «ЭКРАН»**  
443052, г. Самара, пр. Кирова, 24, а/я 14254



Тел.: (846) 998-37-00  
Факс: (846) 998-37-33  
E-mail: [sz\\_ekran@mail.ru](mailto:sz_ekran@mail.ru)  
[http:// www.ekransamara.ru](http://www.ekransamara.ru)  
ИНН 6319033724 ОКПО 08851358

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
А.А. Гаршиной

443010 г.Самара, ул. Самарская, 146а  
Тел.: 332-24-55 / 332-07-65  
E-mail: [energo@samregion.ru](mailto:energo@samregion.ru)

.. 24. 12 20 18 г. № 001/618

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Прошу Вас провести заседание Коллегии министерства по установлению тарифов на передачу электрической энергии по сетям ОАО Самарский завод «Экран» без моего присутствия по следующим вопросам:

1. Внесении изменений в приказ министерства от 19.12.2014 №523 «Об установлении НВВ ТСО», от 28.11.2014 №406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для ТСО, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования», от 28.11.2014 №404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для ТСО» и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год;
2. Установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год;
3. Установлении платы за технологической присоединение к электрическим сетям ТСО на 2019 год;

Генеральный директор

Н.М. Воронков

В.А. Кунатова  
998-37-46



*Вышеуказанная  
Служба*

*Службой ТО  
Для работы*  
**АВТОВАЗ**

*Гаршиной*

№ \_\_\_\_\_  
На № 15/11539 от 14.12.2018

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Министерства энергетики и ЖКХ  
Самарской области

✓ А.А. Гаршиной  
443010, г. Самара,  
ул. Самарская. 146А

Уважаемая Алена Анатольевна!

Прошу провести заседание Коллегии министерства по вопросу  
установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям Самарской области на 2019 год в  
отсутствие представителя ПАО «АВТОВАЗ».

Директор по энергоэффективности  
и промышленным рискам

Н.В. Еремин

Шумаков Антон Владимирович  
Тел. 8(8482) 64-99-66

Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области  
Вх. № 15288  
от « 24 » 12 20 18 г.  
\_\_\_\_\_ ч \_\_\_\_\_ м.





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЭЛЕКТРОСЕТЬ - ВОЛГА»

ИНН 6313539056 КПП 631301001 ОГРН 1116313001507 ОКПО 92429484  
Р/с 40702810803000000116 в Приволжском филиале ПАО «Промсвязьбанк»,  
г. Нижний Новгород к/с 30101810700000000803 БИК 042202803

Юридический адрес:  
РФ Самарская обл., 443112,  
г. Самара, ул. 8 Марта, д. 6, стр. 1

Почтовый адрес:  
РФ Самарская обл., 443011,  
Самара, пер. Парковый, д. 5  
тел./факс (846) 379-04-99  
E-mail: k065kk@mail.ru

Исх. № 632 «26» 12 2018 г.

Заместителю председателя  
Правительства Самарской  
области-  
министру энергетики и  
жилищно-коммунального  
хозяйства  
Самарской области  
Маркову С.В.

В соответствии с "Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 АО "Электросеть-Волга" ознакомлено с материалами дела об установлении тарифов и, в связи с отсутствием возражений, не направляет полномочного представителя на заседание коллегии 27 декабря 2018 года.

ВРИО генерального директора

С.В. Царьков

Исп. Чиркова Е.В.







открытое акционерное общество

**"АВИАКОР - АВИАЦИОННЫЙ ЗАВОД"**

443052 Россия г. Самара ул. Земеца, 32  
тел. (846) 372-09-66, факс (846) 977-76-66  
e-mail: aviakor@aviakor.ru

27.11.2018г. № 62/330

на № \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ИНН/КПП: 6312040056 / 631201001

Код ОКОНХ: 35.30.3

Руководителю департамента

Регулирования тарифов

Гаршиной А.А

Уважаемая Алена Анатольевна!

Просим провести коллегию Министерства по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Авиакор-авиационный завод» на 2019 год без нашего участия. С тарифами ознакомлены и согласны.

Генеральный директор  
ОАО «Авиакор-авиационный завод»



А.В. Гусев





59

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«РАКЕТНО-КОСМИЧЕСКИЙ ЦЕНТР «ПРОГРЕСС»

(АО «РКЦ «ПРОГРЕСС»)

ул. Земеца, д.18, г. Самара, 443009, тел. (846) 955-13-61, факс (846) 992-65-18, E-mail: mail@samspace.ru

ОКПО 43892776, ИНН 6312139922, КПП 997850001

26.12.18 № 1989/2680

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Министерства энергетики и ЖКХ  
Гаршиной А.А.

Уважаемая Алёна Анатольевна!

Сообщаем Вам, что с проектами приказов об установлении тарифов для взаиморасчётов между сетевыми организациями Самарской области на 2019г. ознакомились. Просим Вас провести заседание коллегии без нашего участия.

Главный энергетик  
АО «РКЦ «Прогресс»

В.Ф.Боголепов

Исп.Щербатых С.С.

Тел.228-62-66



91

# ООО «СК-Энерго»

443022, г. Самара, Гаражный проезд, 2, ИНН 6316127325, КПП 631801001

р/с 40702810754400019719 в банке Поволжском банке ПАО «Сбербанк России» г. Самара,  
БИК 043601607, к/с 30101810200000000607, тел.: 8 (846) 932-04-54, e-mail: tso.sk-energo@mail.ru

26.12.2018 № 214/18

Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области  
Руководителю департамента Регулирования тарифов  
А.А. Гаршиной

443010, г. Самара, ул. Самарская, 146А

Уважаемая Алена Анатольевна!

Прошу провести коллегию Министерства по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СК-Энерго» на 2019 год без нашего участия. С тарифами ознакомлены и согласны.

Директор ООО «СК-Энерго»

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

/Березин А.В./  
(Ф.И.О.)





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМАРАНЕФТЕГАЗ»**  
(АО «Самаранефтегаз»)

Волжский проспект, д. 50, г. Самара, Октябрьский район, Российская Федерация, 443071  
Телефон: (846) 333-02-32, 213-55-26, факс: (846) 333-45-08, e-mail: sng@samng.rosneft.ru  
ОКПО 05013846, ОГРН 1026300956990, ИНН/КПП 6315229162/997250001

от 27.12.2018 № СНП-10/3-09735

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Министерства энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
А.А. Гаршиной

Уважаемая Алена Анатольевна!

АО «Самаранефтегаз» ознакомлено и подтверждает свое согласие с проектом стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2019 год.

Просим провести Коллегию без присутствия нашего представителя.

С уважением,

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам

А.В. Бакан

Шаповалова Галина Вячеславовна  
(846) 213-53-03  
ShapovalovaGV@samng.ru

0215151







ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"САЛЮТ"

10144

443028, область Самарская, город Самара, шоссе Московское (п. Мехзавод), дом 20.  
тел.: (846) 957 01 01, факс: (846) 372 98 95, 278 70 00 E-mail: salut-info@yandex.ru  
ОКПО 07512418 ОГРН 1026300840983 ИНН/КПП 6313034986/631301001

PUBLIC JOINT STOCK COMPANY "SALUT"

20, Moscow road, Mechzavod district, Samara city, Russia, 443028

Phone/Fax: (846) 372-96-95  
(846) 278-70-00

28.12.2018г. № 410/011

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Минэнерго и ЖКХ  
Самарской области  
А.А. Гаршиной

Уважаемая Алена Анатольевна!

Прошу Вас на заседании Коллегии министерства 27.12.2018г. рассмотреть вопросы о внесении изменений в приказ министерства от 19.12.2014г. № 523 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций..», от 28.11.2014г. № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций..», от 28.11.2014г. № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества..», а также об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и платы за технологическое присоединение на 2019 год без нашего участия.

С проектами приказов ознакомлен и согласен.

И.о 1-го заместителя генерального директора  
главного инженера

А.А. Моисеев





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМАРАНЕФТЕГАЗ»**  
(АО «Самаранефтегаз»)

Волжский проспект, д. 50, г. Самара, Октябрьский район, Российская Федерация, 443071  
Телефон: (846) 333-02-32, 213-55-26, факс: (846) 333-45-08, e-mail: sng@samng.rosneft.ru  
ОКПО 05013846, ОГРН 1026300956990, ИНН/КПП 6315229162/997250001

от 27.12.2018 № СНП-10/3-09736

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Министерства энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
А.А. Гаршиной

Об особом мнении

Уважаемая Алена Анатольевна!

АО «Самаранефтегаз» рассмотрело предложения необходимой валовой выручки, проекты приказов об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области, об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2019 год и выражает особое мнение о несогласии с тарифами.

Согласно проекту приказа НВВ АО «Самаранефтегаз» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2019 год составляет 55 901 тыс. руб., НВВ с учетом собственного потребления 313 949,5 тыс. руб. НВВ по расчету АО «Самаранефтегаз» на 2019 год было предложено 1 295 181,1 тыс. руб.

По расчету экспертной группы министерства энергетики и ЖКХ Самарской области значительно сокращены расходы на амортизацию и аренду основных средств и утверждаются в тарифах лишь 24 % (106 млн. руб. от 448 млн. руб.) и 15 % (8,5 млн. руб. от 58 млн. руб.) соответственно от необходимых затрат. Налог на имущество утверждается в размере 43 % (8 млн. руб. от 18 млн. руб.) от необходимого. Документы, подтверждающие наличие основных средств, были предоставлены: инвентарные карточки учета основных средства, свидетельства о государственной регистрации права, выписки из единого государственного реестра права на недвижимое имущество, оборотно-сальдовые

0215150



ведомости по амортизации основных средств, налоговые декларации по налогу на имущество.

Не учтены в проекте НВВ расходы на мониторинг и актуализацию автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) 13,5 млн. руб., техническое обслуживание контрольно-измерительных приборов и автоматики автоматизированной системы управления технологическим процессом АСТУЭ/АСДУЭ 18,3 млн. руб. Копии договоров на данные услуги были предоставлены к делу по передаче электрической энергии на 2019-2023 годы.

Кроме того, часть статей имеет большие затраты фактически, чем планируется в проекте НВВ: капитальный ремонт основных фондов, информационные услуги, услуги пожарной охраны, услуги по экологии, расходы на спецодежду, спецобувь, услуги транспорта, добровольное медицинское страхование, прочие социальные затраты. Подтверждающие документы по фактически выполненным капитальным ремонтам ОС в 2017 году, копии договоров и расчеты на информационное обслуживание, пожарную охрану, услуги транспорта и другие были предоставлены в министерство энергетики и ЖКХ Самарской области.

Просим провести Коллегию без присутствия нашего представителя.

С уважением,

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам



А.В. Бакан

Шаповалова Галина Вячеславовна  
(846)213-53-03  
ShapovalovaGV@samng.rosneft.ru





## **ООО «Региональные электрические сети»**

Юридический адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева, 7  
Почтовый адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева, 7  
ИНН/КПП 6318183371/631801001 ОГРН 1096318008698  
Телефон/факс: 8 (846) 341-15-20, 341-15-21, 341-15-22  
e-mail: mail@res63.ru

от «26» декабря 2018г. № 1630

Министру энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
**С.В.Маркову**

443010, г. Самара, ул. Самарская, 146

Особое мнение к протоколу заседания Коллегии  
Министерства энергетики и ЖКХ по Самарской  
области по установлению тарифов  
на услуги по передаче электроэнергии на 2019г

ДИРЕКЦИЯ Минэнерго и ЖК  
Самарской области

ПОЛУЧЕНО 27 ДЕК 2018 ВХ №

ТЕЛ. (846) 332-24-41

Уважаемый Сергей Васильевич!

Ознакомившись 26.12.2018г с предоставленными материалами к заседанию Коллегии по установлению необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Региональные электрические сети» считаем необходимым выразить свое несогласие по следующим пунктам:

1. Согласно п.9 Приказа ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, по решению регулирующего органа производится корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) с учетом отклонения фактических значений параметров расчетов тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчетов тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. В нашем случае, регулирующий орган, при корректировке НВВ, учитывает только излишне полученные доходы предыдущего истекшего года за вычетом расходов оплаты компенсации потерь и расходов на оплату сетевым компаниям (разницу между плановым и фактическим значением), не учитывая излишне образовавшиеся расходы, которые образовались в результате неучтенных в плане новых условных единиц и появившихся в течение истекшего года долгосрочного периода регулирования, что нарушает требования Постановления Правительства РФ от 29.12.2011г № 1178, п.7 абзац 5: «В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации причинам, указанные расходы (доходы) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен на следующий период регулирования».





ООО «РЭС» просит учитывать корректировку не только доходов, но и расходов по методике, утвержденной Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э. Согласно п.11 Приказа ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, расходы долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, рассчитываются исходя из значения показателей корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

При расчете расходов долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, с учетом вышеизложенных составляющих, в соответствии с п.11 Приказа ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э корректировка НВВ, по расчету ООО «РЭС», составит - 7055,14 тыс.руб., а не - 20 039,1 тыс. руб. - по расчету регулирующего органа.

2. Согласно Постановления Правительства РФ от 29.12.2011г № 1178, п.7 абзац 5.: «К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств». ООО «РЭС» предоставил в регулируемый орган Инвестиционную программу на реконструкцию электрооборудования, необходимую для осуществления технологического присоединения сетей ПАО МРСК-Волги к сетям ООО «РЭС». Для ее реализации Общество планировало привлечь заемные средства, в связи с этим ООО «РЭС» в 2018 году провел переговоры с несколькими крупными кредитными организациями. В связи с отказами кредитных организаций в кредитовании по причине отрицательного годового баланса, ООО РЭС предоставил в регулирующий орган корректировку «Инвестиционной программы на 2019 год», где источниками финансирования были статьи – «амортизация» и «прочие неподконтрольные расходы НВВ» из-за отсутствия привлеченных средств. С целью исключения нарушений требования Постановления Правительства № 861 от 27.12.2004г по срокам выполнения технологического присоединения ООО «РЭС» просит обосновать исключение расходов на «Инвестиционную программу» на 2019г, а также дать пояснение, как реализовывать данные мероприятия при отсутствии ее финансирования.
3. Считаю необоснованным включение в НВВ на 2019 год по статье «Прочие неподконтрольные расходы», работы по вырубке от ДКР в охранной зоне ВЛ 10 кВ, проведенные в 2017г. В качестве обоснования необходимости данных затрат, Обществом были предоставлены документы о проведении конкурса, копия заключенного договора с победившим на конкурсе подрядчиком, сметы и предписания Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, оплаты и прочие документы. Данные расходы ООО РЭС



предлагало включить в НВВ как выпадающие расходы, так как по данному объекту договор аренды расторгнут с 01.01.2019г и по статье «прочие неподконтрольные расходы» в 2019 году фактических расходов не будет.

ООО «РЭС» выражает глубокую обеспокоенность по поводу принимаемых Минэнерго ежегодных дефицитных тарифных решений по отношению к нашей компании, которые приводят к умышленному снижению финансовой устойчивости ООО «РЭС», что вынуждает обратиться в ФАС России.

Прошу данное особое мнение приобщить к протоколу коллегии Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 27.12.2017г.

Директор



Соколов А.А.





Сведения об организации:  
Реквизиты: ИНН 6310000160 КПП 631050001  
р/сч 40702810900000000250 в ООО «Дойче Банк»,  
115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 82, стр. 2  
к/сч 30101810100000000101  
БИК 044525101; ОКПО 05810809; ОКВЭД 27.42.5  
Адрес электронной почты:  
[Sergey.Fursikov@arconic.com](mailto:Sergey.Fursikov@arconic.com)  
Ф.И.О руководителя: Спичак Михаил Григорьевич

№ 950/149  
26 12 2018

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Министерства энергетики и  
ЖКХ  
Самарской области  
Гаршиной А. А.

Уважаемая Алена Анатольевна!

АО «Арконик СМЗ» ознакомлено с экспертным заключением по расчету необходимой валовой выручки (НВВ) и тарифов по передаче электрической энергии на 2019 год. В ходе ознакомления выяснилось, что в расчет НВВ и тарифов включена доля на передачу электрической энергии от общего объема поступления в сеть в размере 12,7%.

Фактически сложившаяся доля на передачу электрической энергии от общего объема поступления в сеть за 2017 год составила 13,6%.

Учитывая вышеизложенное, прошу провести корректировку НВВ в следующем периоде регулирования с учетом фактической доли, сложившейся в 2017 году.

Наше особое мнение прошу приобщить к протоколу заседания коллеги.

Финансовый директор АО «Арконик СМЗ»

Исполнитель:

Л.В. Панкеев

т 8(846) 2-783-682

Innovation, engineered.



Д.А.Журавлев

**Арконик Россия**

Акционерное общество  
«Арконик СМЗ»  
(АО «Арконик СМЗ»)

ул. Алма-Атинская, 29, корп.33/34  
г. Самара 443051 Россия

[Info.smz@arconic.com](mailto:Info.smz@arconic.com)  
Тел.: 8 846 278 34 12  
Факс: 8 846 278 34 14





*Дир. работы*  
**АВТОГРАД  
ВОДОКАНАЛ**

Общество с ограниченной ответственностью  
«АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»

ОГРН 1116320029066  
ИНН/КПП 8321280388/832101001

*Васильков*  
*Сидур*  
РФ, Самарская область,  
445000 г. Тольятти, ул. Фрунзе, 31-А, оф 607  
тел./факс 8 (8482) 903-043  
e-mail info@avkvoda.ru

от 21.12.2018 № 4694/401  
на № 15/11539 от 14.12.2018

Об участии в заседании Коллегии

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
министерства энергетики и  
жилищно-коммунального  
хозяйства Самарской области

Гаршиной А.А.

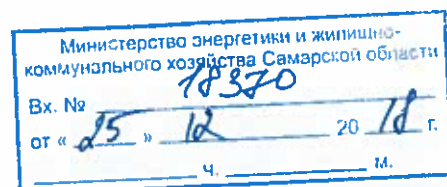
Уважаемая Алена Анатольевна!

Просим Вас рассмотреть следующие вопросы: внесение изменений в приказ министерства от 19.12.2014 № 523 "Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций", от 28.11.2014 № 406 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций", от 28.11.2014 № 404 "Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области", и установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области; установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2019 год; установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2019 год, на Коллегии, которая состоится 26.12.2018, без нашего участия.

Директор по экономике и сбыту

Э.Р. Нугаев

Радченко К.В.  
8-8482-903043 доб.1101







от № 14 12 2018 № 1805-11/4447

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю председателя  
Правительства Самарской  
области – министру энергетики и  
жилищно-коммунального  
хозяйства Самарской области  
С.А. Маркову

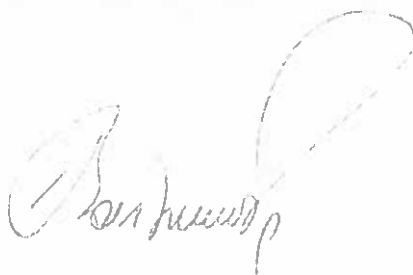
Уважаемый Сергей Васильевич,

АО «Международный аэропорт «Курумоч» с проектом приказа об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Международный аэропорт Курумоч» и уровнем индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год ознакомлен и согласен.

Просим рассмотреть размер платы за технологическое присоединение и тарифы на 2019 год на заседании коллегии Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области 27 декабря 2018 г. без нашего участия.

С уважением,

Е.М. Войнилова  
Финансовый директор



исп. Антонова Е.В.  
тел. (846) 996-52-15



Открытое акционерное общество



Тольяттинская энергосбытовая  
компания

Юридический адрес: 445030, РФ, Самарская обл.,  
г. Тольятти, 70 лет Октября, 31 А.  
Почтовый адрес: 445027, РФ, Самарская обл.,  
г. Тольятти, ул. Фрунзе 31 А.

ИНН 6321211371/КПП 631050001  
ОГРН 1086320011898  
Р/с 40702810604000000036 в ФИЛИАЛЕ АО АКБ  
«НОВИКОМБАНК» в Г. ТОЛЬЯТТИ Г. ТОЛЬЯТТИ  
К/с 30101810800000000944  
БИК 043678944

Тел. 556-300, факс 555-318, ПРИЕМНАЯ 555-315  
E-mail: office@tek63.ru  
www.tek63.ru

от \_\_\_\_\_ исх. № \_\_\_\_\_  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Министерство энергетики и  
ЖКХ  
Самарской области  
А.А. Гаршиной**

**Ул. Самарская, дом 146А  
г. Самара, 443010**

Уважаемая Елена Анатольевна!

Заседание коллегии Министерства энергетики и ЖКХ по вопросу установления  
сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии  
осуществляющих свою деятельность на территории Самарской области 27.12.2018 г.  
просим провести без нашего участия.

Генеральный директор

С.Н. Колмыков



ОБЩЕСТВО  
С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Завод Приборных  
Подшипников



MANUFACTURING  
COMPANY Ltd

Miniature Bearings  
Factory

Россия, 443072, г. Самара, Московское шоссе, 18 км  
Тел (846) 973-31-31  
Факс (846) 973-30-74  
E-mail: [mbf@mbf-samara.ru](mailto:mbf@mbf-samara.ru)  
[www.mbf-samara.ru](http://www.mbf-samara.ru)

ОКПО 11031529  
ОГРН 1026300769417  
ИНН/КПП  
6367032625/631201001

Moskovskoje Shosse, 18 km, 443072, Samara, Russia  
Tel +7-846-973-31-31  
Fax +7-846-973-30-74  
E-mail: [mbf@mbf-samara.ru](mailto:mbf@mbf-samara.ru)  
[www.mbf-samara.ru](http://www.mbf-samara.ru)

27. 12. 2018 г. № 444/34-18

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Министерства энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
А.А. Гаршиной

Уважаемая Елена Анатольевна!

Прошу Вас 27 декабря 2018 года провести заседание Коллегии министерства по вопросам установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год без представителей ООО «Завод приборных подшипников».

Зам. директора по энергоснабжению

В.А. Ульянов





ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

**«Волжская сетевая компания»**

443022, г. Самара,  
Заводское шоссе, д.11, офис 223  
ИНН/КПП 6318035528/631801001  
ОГРН 1186313044510  
Телефон/факс: 8 (846) 953-77-09  
e-mail: [mail@vsk163.ru](mailto:mail@vsk163.ru)

Кому: Руководителю департамента  
регулирования тарифов Минэнерго и ЖКХ  
Самарской области

госпоже Гаршиной А.А.

Куда: 443010, г. Самара, ул. Самарская, 146

Исх. № 57 от «17» 12 2018 г.

**Уважаемая Елена Анатольевна!**

В ответ на письмо «Уведомление о проведении заседания Коллегии Министерства» исх. № 15/11892 от 24.12.2018 г. сообщаем, что представитель ООО «Волжская сетевая компания» присутствовать на Коллегии не будет. Просим направить протокол по ООО «Волжская сетевая компания» и иные документы почтой РФ по юридическому адресу общества.

Директор ООО «ВСК»

Волков К.А.





от 27.12.18 № 4393

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю департамента  
регулирования тарифов  
Министерства энергетики и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Самарской области  
А.А. Гаршиной

**Уважаемая Алена Анатольевна!**

С материалами дела об установлении тарифов на передачу электроэнергии АО «ОРЭС-Тольятти» и по установлению платы за технологическое присоединение на 2019 год ознакомлены, с тарифами согласны.

Прошу Вас провести заседание коллегии Министерства по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и размера платы за технологическое присоединение без участия представителя организации

Главный управляющий директор



А.А. Ганин

Исполнитель:  
Т.Н. Денисова  
Начальник отдела тарифного регулирования  
8 (8482) 55-13-51

