



**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
(ДЦТРСО)**

Юридический адрес:
Самарская, 146 А, Самара, 443010
Фактический и почтовый адрес:
Садовая, 292, Самара, 443001
Тел. (846) 254-04-37, факс 254-04-37
tarif@samregion.ru
tarif.samregion.ru

СКК
АО "Самарская кабельная
компания"
Руководителю
сетевой организации
(по списку)

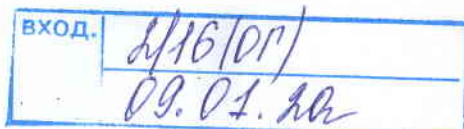
№ 24-01/6269 от 24.12.2018
На № _____ от _____

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области направляет Вам выписку из протокола заседания коллегии департамента от 27.12.2019 № 8-э и заверенные копии приказов департамента от 27.12.2019 №867-869, 871, 873, 874

Приложение: на 38 листах

Врио руководителя департамента

А.А.Гаршина



ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
ЗАСЕДАНИЯ
КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 27 декабря 2019 г. № 8-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
ВРИО РУКОВОДИТЕЛЯ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
А.А.ГАРШИНА

Присутствовали:

Первый заместитель руководителя
департамента – руководитель управления
регулирования коммунальной инфраструктуры
и газоснабжения

Ю.А.Мокшин

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Д.О.Гусев

Главный консультант управления регулирования
коммунальной инфраструктуры и газоснабжения

Н.И.Мелехина

Руководитель управления регулирования
в непроизводственной сфере

А.В. Моглячев

Руководитель правового обеспечения и
организационной работы

О.В.Никитина

Заместитель руководителя департамента -
руководитель управления регулирования электроэнергетики

Т.О. Смурьгина

Представитель УФАС по Самарской области

С.В. Шепеленко

Представители организации:

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам ПАО «Самараэнерго»
начальник ОБИ ЦРР ПАО «Самараэнерго»

А.В. Сергеев
Д.С. Зимовец

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам ООО «Триггер Ай-Ти»

А.В. Мильчанкова

Директор ООО «Строй»	С.Н.Локтев
Заместитель генерального директора по экономике и финансам	И.М.Калинин
Начальник отдела реализации ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Н.А.Никитин
Начальник экономического управления АО «Самарская сетевая компания»	Е.В.Сухомлина
Директор по экономике и финансам АО «Самарская сетевая компания»	Ю.А.Кириллов
Технический директор ООО «Сетевая компания Волга»	Р.Р.Ахтямов
Заместитель генерального директора ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»	А.Ю. Камышев
Генерального директора ООО «РегионЭнерго»	А.И.Нетесов
Заместитель начальника Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	В.Г.Колычев
Секретарь заседания: Главный консультант управления регулирования электроэнергетики	Д.О.Гусев

1. Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, осуществляющих свою деятельность на территории Самарской области на 2020 г.

(Смургина)

2. Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2020-2024 гг. (2020-2022 гг.), индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 г. и корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2020 г. в рамках долгосрочного периода регулирования

(Смургина Т.О.)

2.15. АО «Самарская Кабельная Компания»:

2.15.1. - Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг;

2.15.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2020 г.

ВОПРОС 2.15.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смургина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2020 год и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент)

заявлению АО «Самарская кабельная компания» от 29.04.2019 г. №18/623 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»	www.samaracable.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.	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 Департамента 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 (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2020 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2020 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия неперевышения 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 АО «Самарская кабельная компания» на 2020-2024 года составит 7,61%.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	4,60%	4,60%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	-	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	758	758	757	757	757	757	757
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	-	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		1,0296	-	-	0,9644	0,9672	0,9672	0,9672

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	11 636,63	10 372,67	9 773,61	9 425,76	9 116,60	8 817,57	8 528,36
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	149,47	0,00	0,00	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.	11 636,63	10 223,20	9 773,61	9 425,76	9 116,60	8 817,57	8 528,36
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 772,52	4 616,77	3 928,32	3 788,51	3 664,25	3 544,06	3 427,82
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 620,12	9 621,33	665,78	642,09	621,03	600,66	580,96
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	805,34	418,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	2 667,85	4,08	3,93	3,80	3,68	3,56
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	4,27	4,08	3,93	3,80	3,68	3,56
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	70,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	7,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	2 584,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	10,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	3,77	3,77	3,64	3,52	3,40	3,29
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	11,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.	1 814,78	6 509,16	657,94	634,52	613,71	593,58	574,11
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	304,10	357,31	313,22	302,07	292,16	282,58	273,31
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	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	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	16 333,36	24 968,08	14 680,93	14 158,44	13 694,04	13 244,88	12 810,44

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	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	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налогивсего, в том числе:	тыс.руб.	280,73	274,68	263,41	263,41	263,41	263,41	263,41
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	35,73	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	245,00	256,27	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00
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.	551,25	1 435,81	1 221,71	1 178,23	1 139,58	1 102,20	1 066,05
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.	177,00	2 475,10	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 008,98	4 185,59	1 662,12	1 618,64	1 579,99	1 542,61	1 506,46

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		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.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	45,94	49,02	49,02	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка (Методические указания 98-э)	тыс.руб.	0,00	0,00	-922,18	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка (по ремонту)	тыс.руб.	0,00	0,00	-377,43	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 утв.	2020		2021	2022	2023	2024
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17 388,28	29 202,69	15 092,46	15 777,07	15 274,03	14 787,49	14 316,90

В связи с тем, что 2020 год является для АО «Самарская кабельная компания» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 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).

По расчету АО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год должны составить 29 202,69 тыс.руб.

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 (далее – ИПЦ), определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также учитывая 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».

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «Самарская кабельная компания» обосновывающих материалов, бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 149,47 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, так как организация не представила обоснование и расшифровку

номенклатуры экспертная группа признает расходы по данной статье экономически обоснованными и не принимает в расчет тарифов.

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10 223,20 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 9 773,61 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам АО «Самарская кабельная компания» затраты по данной статье должны составить 4 616,77 тыс. рублей.

При расчете фонда оплаты труда, учитывая данные статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает численность ППП в количестве 14 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 33 382,86 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 3 928,32 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 9 621,33 тыс.руб.

По результатам анализа представленных документов экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 665,78 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 357,31 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 313,22 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, а также с учетом прогнозного ИПЦ– 103,0%.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 14 680,93 тыс. руб.

2. Метод сравнения аналогов

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 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными АО «Самарская кабельная компания».

$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$	0,00
$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100 - 100, (\%)$	51,34
$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2018} * 100 - 100, (\%)$	52,15

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.

номенклатуры экспертная группа признает расходы по данной статье экономически обоснованными и не принимает в расчет тарифов.

- **Работы и услуги производственного характера.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10 223,20 тыс.руб. По результатам анализа представленных материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 9 773,61 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам АО «Самарская кабельная компания» затраты по данной статье должны составить 4 616,77 тыс. рублей.

При расчете фонда оплаты труда, учитывая данные статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа принимает численность ППП в количестве 14 человек. Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 33 382,86 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2020 год в размере 3 928,32 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 9 621,33 тыс.руб.

По результатам анализа представленных документов экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 665,78 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 357,31 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 313,22 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных статистической и дополнительной отчетности, а также с учетом прогнозного ИПЦ– 103,0%.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 14 680,93 тыс. руб.

2. Метод сравнения аналогов

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 № 421-э (далее – Методические указания), а также данными, представленными АО «Самарская кабельная компания».

$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$	0,00
$D_{\text{факт } 2017} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2017} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2017} * 100 - 100, (\%)$	51,34
$D_{\text{факт } 2018} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2018} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2018} * 100 - 100, (\%)$	52,15

В соответствии с формулами (2)-(4), (1) Методических указаний экспертной группой определены значения нормализованных удельных показателей и значение рейтинга эффективности.

Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов определяется в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям.

Таким образом, значение индекса эффективности на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. принимается равным 7%.

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 за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО 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 2017, 2018 гг., превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующие год, более чем на D, установление базового уровня ОПР для АО «Самарская кабельная компания» будет осуществлено в соответствии с долгосрочным методом регулирования - методом долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020 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 2019 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 274,68 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 280,73 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 221,71 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 2 475,10 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2020 год составят 1 662,12 тыс. руб.

- Корректировка НВВ

В результате анализа представленных материалов по расчету экспертной группы величина корректировки $B_{2020} = (-1844,36)$ тыс.руб. Принимая во внимание размер корректировки и плановую величину необходимой валовой выручки на 2020 год, экспертная группа разделяет корректировку B_{2020} на 2 года - 2020 и 2021.

Таким образом, в расчет тарифов на 2020 года принимается корректировка $(-922,18)$ 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.

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

По расчету экспертной группы по АО «Самарская кабельная компания» коэффициент K_{HK} 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 2018 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 49,02 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 14 680,93 тыс. руб.
2021 год – 14 158,44 тыс. руб.
2022 год – 13 694,04 тыс. руб.
2023 год – 13 244,88 тыс. руб.
2024 год – 12 810,44 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 1 662,12 тыс. руб.
2021 год – 1 618,64 тыс. руб.
2022 год – 1 579,99 тыс. руб.
2023 год – 1 542,61 тыс. руб.
2024 год – 1 506,46 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму (-1250,59) тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 49,02 тыс.руб.
корректировка НВВ (по ремонту) – (-377,43) тыс.руб.
корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-922,18) 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 долгосрочный период 2020 – 2024 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2020 год – 2 871,59 тыс. руб.
2021 год – 2 769,39 тыс. руб.
2022 год – 2 678,55 тыс. руб.
2023 год – 2 590,70 тыс. руб.
2024 год – 2 505,72 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2020 год – 325,11 тыс. руб.
 2021 год – 316,61 тыс. руб.
 2022 год – 309,05 тыс. руб.
 2023 год – 301,74 тыс. руб.
 2024 год – 294,66 тыс. руб.

Кроме того в 2020 году учтены корректировки на сумму (-1250,59) тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 49,02 тыс.руб.
 корректировка НВВ (по ремонту) – (-377,43) тыс.руб.
 корректировка НВВ (по методике 98-э) – (-922,18) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 257,27 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 прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных АО «Самарская кабельная компания» по факту 2018 г. сумма значений показателей прекращений передачи электрической энергии по внеплановым отключениям равна 0. Фактические значения Psaidi и Psaiifi за 2018 г. равны 0. Учитывая вышеизложенное, плановые значения данных показателей на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. устанавливаются на уровне – 0.

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 считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

О «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2020	1 946,11
	2021	3 086,00
	2022	2 987,60
	2023	2 892,43
	2024	2 800,39

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:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Нпайд), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Нпайф), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Долгосрочные параметры регулирования

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб	%	%	%	час	шт	
1	АО «Самарская кабельная компания»	2020	2,87	X	X	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	7,61	0,00000	0,00000	1,00000

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 Департамента.

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) 2020 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2020

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»	671 656,73	10,81	0,93421
АО «Самарская кабельная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	671 656,73	10,81	1,02721

С 01.07.2020

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»	708 899,55	13,61	0,98031
АО «Самарская кабельная компания» - филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	708 899,55	13,61	1,08536

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» 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 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»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитина
Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

3. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 г.

(Смурыгина Т.О.)

ВОПРОС № 3.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям на территории Самарской области, выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного

регулирующие Самарской области (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 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2020 год»;

Приказ ФАС России от 14.11.2019 № 1508/19 «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 2020 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 2020год составила 21 354 395 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2020 год составила 9 965 901,86 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 2020 год согласно Приложению.

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитин, Т.О.Смурыгина

«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 2020 год.

(Смурыгина Т.О.)

ВОПРОС № 4.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2020 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлениям и обосновывающим материалам:

1. Филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети» 31.10.2019 №МР6/121/102/962;
2. ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» от 28.10.2019 №ТЭС-03-01-04/6263
2. АО «ОРЭС – Тольятти» от 29.10.2019 № 3583;
3. ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) от 28.10.2019 № 61-61-07/2839;
4. ООО «Самара сеть» от 08.10.2019 №3324;
5. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» от 28.10.2019 №ИСХ-6981/КБШ НТЭ;
6. ООО «Энерго» от 22.10.2019 №2022;
7. ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 28.10.2019 г. № 2216;
9. Филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» от 26.09.2019 г. УРЛ/030/2944;
10. АО «Самарская сетевая компания» от 30.09.2019 № 15186.

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 на иных установленных федеральными законами основаниям в соответствии с основами регулирования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Департамент произвел расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год 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 2020 год составил до 500% к уровню 2019 года, в том числе по следующим ставкам:

Стандартизированная ставка	Утверждено на 2019 год	По расчету экспертной группы на 2020 год	Рост, %
2.3.1.3.2	1791040,5	4103416,77	229,1
2.3.1.3.3	1859805	3733443,73	200,7
2.3.1.3.4	2111213,06	10552109,1	499,8
3.1.2.2.5	2966806	4313073,24	145,4
3.4	9798677,63	17582997,95	179,4
5.1.1.5	11563,38	16876,16	145,9
5.1.2.6	9673,25	22400,54	231,6

В целях сохранения инвестиционной привлекательности региона, а так же руководствуясь решениями Правительства Российской Федерации о сохранении доступности технологического присоединения к электрическим сетям, на совещании по вопросу проблем тарифного регулирования на 2020 год, прошедшего 10.07.2019 года под председательством и.о. первого вице-губернатора – председателя Правительства Самарской области В.В.Кудряшова, принято решение об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2020 год с ростом, не превышающим прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" к уровню 2019 года.

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год, 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 предлагает установить следующие ставки на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2020 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	13627,29	13627,29
1.1.	C _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб. за одно присоединение	6248,78	6248,78
1.2.	C _{1.2} , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение	7378,51	7378,51
				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.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	1918204,38	
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1991851,16	
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1736387,67	
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	2261109,19	
3.	C ₃ , 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 и наклонное бурение (j = 6))				
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				

	квadraticных мм включительно ($m = 1$), от 25 до 50 quadraticных мм включительно ($m = 2$), от 50 до 75 quadraticных мм включительно ($m = 3$), от 75 до 100 quadraticных мм включительно ($m = 4$), от 100 до 200 quadraticных мм включительно ($m = 5$), свыше 200 quadraticных мм ($m = 6$))			
11.1.1.2.5		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	3177449,23
12.1.1.2.2.6		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	4094691,11
14.1.1.1.1.1.1	устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного рения	CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	10494383,74
С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов акционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
4.1.1.1.1.1.1	реклоузеры ($j = 1$), распределительные пункты (РП) ($j = 2$), переключательные пункты (ПП) ($j = 3$)			
4.1.1.1.1.1.2	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 ($k = 5$)			
4.1.1.1.1.1.1		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	314696,55
4.2.1.1.1.1.1		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	27400,46
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:				
5.1.1.1.1.1.1	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.1.1.1.1.1.2	однотрансформаторные ($k = 1$), двухтрансформаторные и более ($k = 2$)			
5.1.1.1.1.1.3	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 ($l = 6$)			
5.1.1.1.1.1.1		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	20959,93
5.2.1.1.1.1.2		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,88
5.3.1.1.1.1.3		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	8137,86

		НН (0,4 кВ и ниже)		
5.3.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5075,26
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4259,37
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	12384,38
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	10360,05

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 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»):	х	руб. за одно присоединение, без НДС	13627,29	13627,29
1.1.	С _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб. за одно присоединение, без НДС	6248,78	6248,78

5.1	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	руб. за одно присоединение, без НДС	7378,51	7378,51
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
С 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.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	1918204,38	
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1991851,16	
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1736387,67	
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	2261109,19	
3.	С ₃ , 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.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./км, без НДС	3177449,23
3.2.	3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	4094691,11
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	8429816,37
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	314696,55
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	27400,46
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	12363,03
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6180,74
5.3.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ),	руб./кВт; без НДС	3867,33

		НН (0,4 кВ и ниже)		
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	3977,00
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60

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 ₁ 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, 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./кВт, без НДС	605,02	605,02
1.1.	С _{1.1} подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб./кВт, без НДС	267,20	267,20
1.2.	С _{1.2} проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	руб./кВт, без НДС	337,82	337,82
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	С ₂ 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	13948,15
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	13049,32
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	15447,46
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	6507,00
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	9416,06
3.2.	3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	8631,61
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	10494383,74
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	1670,96
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	891,20
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	20959,93
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	8137,86
5.3.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5075,26
5.4.	5.1.1.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4259,37
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	12384,38
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	10360,05

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.	C ₁ , 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	605,02	605,02
1.1.	C _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб./кВт, без НДС	267,20	267,20
1.2.	C _{1.2} , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб./кВт, без НДС	337,82	337,82
2.	C ₂ , ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):			Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
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		13803,75
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		17447,29
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		11079,92
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС		11561,87
3.	C ₃ , 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	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС	3752,84	
3.2.	3.1.2.2.6	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС	2421,21	
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения	CH2 (20-1 кВ), руб./км, без НДС	8429816,37	
4.	C4, 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	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС	1670,96	
4.2.	4.2.1	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС	1826,67	
5.	C5, 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	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС	16424,42	
5.2.	5.1.1.2	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС	12363,03	
5.3.	5.1.1.3	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС	6180,74	
5.3.	5.1.1.4	CH2 руб./кВт;	3867,33	

		(20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	без НДС	
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	3977,00
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60

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:

$$П_{ТП} = C_1, \text{ (руб.)},$$

(1)

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 или приложению № 2 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:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i \text{ и } 3i} \times L_i), \text{ (руб.)},$$

(2)

где:

$P_{ТП}$ – 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:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$П_{ТП}$ – 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:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{5i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$П_{ТП}$ – 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:

$$П_{ТП} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \times N_i) \times Z_i + (0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \times N_i) \times Z_i), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

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 № 1 или приложению № 2 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 - 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 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:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_2 \times N_i) + (C_3 \times N_i) + (C_4 \times N_i) + (C_5 \times N_i), \quad (6)$$

где:

$П_{ТП}$ – 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).

Результаты голосования:

«ЗА»: А.А.Гаршина, Д.О.Гусев, Ю.А.Мокшин, Н.И.Мелехина, О.В.Никитин

Т.О.Смурыгина

«ПРОТИВ»: -

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.

Отпуск(передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями

Учреждение

АО "Самарская кабельная компания"

Отчетный период

Заполнил (внёс изменение)

(ФИО, должность)

(№ телефона)

№	Наименование показателя	наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
			Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс.кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2		3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
	в т.ч. из							
1.1	не сетевых организаций		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
1.2	сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
	ПАО "МРСК Волги"		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
2	Потери электроэнергии - всего		224,4478	0,05661	239,933	0,06046	464,3808	0,05854
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми организациями - всего		2724,932	0,68726	2912,932	0,73399	5637,864	0,71063
	в т.ч.							
3.1	не сетевым организациям		2109,571	0,54626	2270,545	0,58799	4380,116	0,56713
	- 2. население ВСЕГО, в т.ч.		463,328	0,1237	453,12	0,1215	916,448	0,12260
	- 2.1 население электро +		422,048	0,1127	410,2	0,11	832,248	0,11135
	- 2.1.1 в пределах соиспользования		422,048	0,1127	410,2	0,11	832,248	0,11135
	- 2.1.2 сверх соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.2 село + приравненные, в т.ч.		0	0	0	0	0	0
	- 2.2.1 в пределах соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.2.2 сверх соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.3 прочее население, в т.ч.		9	0,0024	8,2	0,0022	17,2	0,0023
	- 2.3.1 в пределах соиспользования		9	0,0024	8,2	0,0022	17,2	0,0023
	- 2.3.2 сверх соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.4 самовольские объединения, в т.ч.		0	0	0	0	0	0
	- 2.4.1 в пределах соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.4.2 сверх соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.5 потребление осужденными, в т.ч.		0	0	0	0	0	0
	- 2.5.1 в пределах соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.5.2 сверх соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.6 религиозные организации, в т.ч.		0	0	0	0	0	0
	- 2.6.1 в пределах соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.6.2 сверх соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.7 сараи, погреба, гаражи, в т.ч.		32,28	0,0086	34,72	0,0093	67,00	0,00895
	- 2.7.1 в пределах соиспользования		32,28	0,0086	34,72	0,0093	67,00	0,00895
	- 2.7.2 сверх соиспользования		0	0	0	0	0	0
	в т.ч. прочие		1646,243	0,42256	1817,425	0,46649	3463,668	0,44453
	- одноставочные		0	0	0	0	0	0
	- двуставочные		1646,243	0,42256	1817,425	0,46649	3463,668	0,44453
	в т.ч. генераторные		0	0	0	0	0	0
	в т.ч. моносети		615,361	0,141	642,387	0,146	1257,748	0,1435
3.2	сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
	ООО "СамараСеть"		615,361	0,141	642,387	0,146	1257,748	0,1435
	также в сальдированном выражении		-2334,0188	-0,60287	-2510,478	-0,64845	-4844,4968	-0,62566
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС		-	-	-	-	-	-
	в т.ч. из							
4.1	не сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
4.2	сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
5	Потери электроэнергии		-	-	-	-	-	-
6	Отпуск (передача) электроэнергии		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
6.1	не сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
6.2	сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
	также в сальдированном выражении		-	-	-	-	-	-
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:		-	-	-	-	-	-
8	- ВН		-	-	-	-	-	-
9	- СН1		-	-	-	-	-	-
10	- СН2		-	-	-	-	-	-
11	- НН		-	-	-	-	-	-
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110кВ		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
	в т.ч. из							
12.1	не сетевых организаций		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
12.2	сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
	в т.ч. из							
	ПАО "МРСК Волги"		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
13	Потери электроэнергии		-	-	-	-	-	-
14	Отпуск (передача) электроэнергии		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
14.1	не сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
14.2	сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
	также в сальдированном выражении		-2949,3798	-0,74387	-3152,865	-0,79445	-6102,2448	-0,76916
15	Трансформировано из 100 кВ в:		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
16	- СН1		-	-	-	-	-	-
17	- СН2		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
18	- НН		-	-	-	-	-	-
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1		-	-	-	-	-	-
	в т.ч. из							
19.1	не сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
19.2	сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
	в т.ч. из							
20	Потери электроэнергии		-	-	-	-	-	-
21	Отпуск (передача) электроэнергии		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
21.1	не сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
21.2	сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
	также в сальдированном выражении		-	-	-	-	-	-
22	Трансформировано из 35 кВ в:		-	-	-	-	-	-
23	- СН2		-	-	-	-	-	-
24	- НН		-	-	-	-	-	-
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2		2949,3798	0,74387	3152,865	0,79445	6102,2448	0,76916
	в т.ч. из							
25.1	не сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
25.2	сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
	в т.ч. из							
26	Потери электроэнергии		172,051	0,04339	183,9212	0,04635	355,9722	0,04487
27	Отпуск (передача) электроэнергии		2209,551	0,55051	2413,352	0,60095	4622,903	0,57573
	в т.ч.							
27.1	не сетевым организациям		1594,19	0,40951	1770,965	0,45495	3365,155	0,43223
	в т.ч.							
	- 2. население ВСЕГО, в т.ч.		32,28	0,0086	34,72	0,0093	67,00	0,00895
	- 2.1 население электро +		0	0	0	0	0	0
	- 2.1.1 в пределах соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.1.2 сверх соиспользования		0	0	0	0	0	0
	- 2.2 село + приравненные, в т.ч.		0	0	0	0	0	0
	- 2.2.1 в пределах соиспользования		0	0	0	0	0	0

		- 2.2.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.3 прочие население, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.3.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.3.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.4 садоводческие объединения, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.4.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.4.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.5 потребление осужденными, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.5.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.5.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.6 религиозные организации, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.6.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.6.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.7 сараи, погреба, гаражи, в т.ч.	32,28	0,0086	34,72	0,0093	67,00	0,00895
		- 2.7.1 в пределах соинтомы	32,28	0,0086	34,72	0,0093	67,00	0,00895
		- 2.7.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- в т.ч. прочие	1561,91	0,40091	1736,245	0,44565	3298,155	0,42328
		- одноставочные	0	0	0	0	0	0
		- двуставочные	1561,91	0,40091	1736,245	0,44565	3298,155	0,42328
		- в т.ч. генераторные	0	0	0	0	0	0
		- в т.ч. моносети	0	0	0	0	0	0
27.2	сетевым организациям		615,361	0,141	642,387	0,146	1257,748	0,1435
	в т.ч.							
	ООО "СамараСеть"		615,361	0,141	642,387	0,146	1257,748	0,1435
	также в сальдированном выражении		615,361	0,141	642,387	0,146	1257,748	0,1435
28	трансформировано из 10-6 кВ в:		567,778	0,14997	555,5918	0,14715	1123,3696	0,14856
29	- НН		567,778	0,14997	555,5918	0,14715	1123,3696	0,14856
30	Поступление электроэнергии в сеть НН		567,778	0,14997	555,5918	0,14715	1123,3696	0,14856
	в т.ч. из							
30.1	из сетевых организаций							
30.2	из сетевых организаций							
	в т.ч. из							
31	Потери электроэнергии		52,3968	0,01322	56,0118	0,01411	108,4086	0,01367
32	Отпуск (передача) электроэнергии		515,381	0,13675	499,58	0,13304	1014,961	0,1349
	в т.ч.							
32.1	из сетевых организаций		515,381	0,13675	499,58	0,13304	1014,961	0,1349
	в т.ч.							
		- 2. население ВСЕГО, в т.ч.	431,048	0,1151	418,4	0,1122	849,448	0,11365
		- 2.1 население электро +	422,048	0,1127	410,2	0,11	832,248	0,11135
		- 2.1.1 в пределах соинтомы	422,048	0,1127	410,2	0,11	832,248	0,11135
		- 2.1.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.2 село + приравненные, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.2.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.2.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.3 прочие население, в т.ч.	9	0,0024	8,2	0,0022	17,2	0,0023
		- 2.3.1 в пределах соинтомы	9	0,0024	8,2	0,0022	17,2	0,0023
		- 2.3.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.4 садоводческие объединения, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.4.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.4.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.5 потребление осужденными, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.5.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.5.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.6 религиозные организации, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.6.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.6.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.7 сараи, погреба, гаражи, в т.ч.	0	0	0	0	0	0
		- 2.7.1 в пределах соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- 2.7.2 сверх соинтомы	0	0	0	0	0	0
		- в т.ч. прочие	84,333	0,02165	81,18	0,02084	165,513	0,02125
		- одноставочные	0	0	0	0	0	0
		- двуставочные	84,333	0,02165	81,18	0,02084	165,513	0,02125
		- в т.ч. генераторные	0	0	0	0	0	0
		- в т.ч. моносети	0	0	0	0	0	0
32.2	сетевым организациям							
	в т.ч.							
	также в сальдированном выражении							