

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

ЗАСЕДАНИЯ
КОЛЛЕГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 29.12.2015 № 12-3

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

Присутствовали:

Члены коллегии:

Руководитель управления правовой работы
и административной практики

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
Руководитель управления экономического
мониторинга и анализа департамента экономики
и планирования инвестиций

Руководитель управления энергетики

Руководитель управления регулирования
коммунальной инфраструктуры и газоснабжения

Руководитель управления электроэнергетики

Представители организаций:

Представитель ОАО «АВТОВАЗ» по доверенности
Представитель ОАО «АВТОВАЗ» по доверенности
Директор по экономике и финансам ЗАО «ССЗ»
Начальник экон.управления ЗАО «ССЗ»
Зам.директора по экономике филиал ПАО «МРСК Волга»
- «Самарские распределительные сети»

Зам.директора по реализации и развитию услуг
филиал ПАО «МРСК Волга» - «Самарские распределительные сети»

Зам.ген.директор ЗАО «ЭнСЭС»

Начальник ПЭО ЗАО «ЭнСЭС»

Юрист ООО «Долна центр-С»

Представитель ООО «Долна центр-С»

Руководитель направления «РВД» ООО «Самарасеть»

Зам.нач.отдела реализации ООО «Трансэнерджи-электросервис»

Зам.директора по развитию и реализации услуг ООО «Эн-трансит+»

Зам.директора по развитию и реализации услуг ЗАО «Электросервис-Волга»

Начальник ПЭО ОАО «Оборонэнерго»

Начальник ОТЭ ОАО «Оборонэнерго»

Генеральный директор ООО «Энерго-Центр»

В.Б.Агаджанов

А.А.Большаков

Н.В.Винокурова

В.В.Маслов

Ю.А.Мокшин

Т.О.Смурыгина

А.И.Гаухман

Л.Л.Усманова

Ю.А.Кириллов

Е.В.Сухомятина

Н.М.Калинин

С.Ю.Литвева

А.Ю.Камышев

Е.В.Игнатина

А.С.Закоянский

Б.Ю.Черкштейн

Ю.Р.Панин

Н.А.Никитин

С.В.Царков

Г.В.Черкена

М.А.Лифшиц

С.А.Ершов

Э.Ф.Хафизов

Заместитель директора по экономике и тарифообразованию
ОАО «Оборонэнерго»

Исполнительный директор ООО «Тольяттинэнерго»

Заместитель генерального директора по экономике и финансам
ПАО «Самара-энергос»

Начальник отдела балансов и ценообразования
на розничном рынке ПАО «Самараэнерго»

Заместитель директора по экономике и финансам
ЗАО «Самара-энерго»

Секретарь заседания:
главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Н.А.Захарова

А.В.Сергеев

Д.С.Зимовен

В.А.Кириллов

Н.А.Захарова

Повестка дня:

25. ЗАО "Самарская Кабельная Компания".

- установление платы за технологическое присоединение на 2016 год.

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2016 год.

60. Установление слшых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

ВОПРОС № 25

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

ИВ соответствии с требованиями действующего законодательства плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину подлежат государственному регулированию.

Размер платы за технологическое присоединение устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России отдельных пунктов методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (индексом от 17.09.2014 № ЕП-10/196/12) Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на период регулирования должны утвердить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для сетевых организаций, в том числе и для сетевых организаций, не подавших заявление на установление данных ставок. Для последних расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) при отсутствии фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года может производиться исходя из данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год. Согласно пункту 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности

(руб./кВт) может определяться исходя из статистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющих аналогичную структуру и характеристики энергетического хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах электроэнергетики на период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

В соответствии с п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «об случае перерегламентации организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, используемых для установления действующих цен (тарифов)».

При регулировании цен (тарифов) применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулирующую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений настоящего документа.

Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Самарская кабельная компания» на 2016 год произведен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию размера платы за технологическое присоединение.

Анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом, за 2 предыдущих года.

Провести анализ технико-экономических показателей за 2 предыдущих года не представляется возможным в связи с отсутствием фактического осуществления регулируемого вида деятельности за указанный период.

Заключение

Экспертная группа группы предлагает установить для ООО «СЖДУ ПГО «А»»:

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряженности в точке присоединения	Единица измерения	Пример ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, не являющихся владельцами объектов, по которым устанавливается поправочный коэффициент в зависимости от мощности присоединяемой нагрузки (без НДС)	Пример ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, являющихся владельцами объектов, по которым устанавливается поправочный коэффициент в зависимости от мощности присоединяемой нагрузки (без НДС)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, не являющихся владельцами объектов, по которым устанавливается поправочный коэффициент в зависимости от мощности присоединяемой нагрузки (без НДС)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) при постоянной и временной схеме электроснабжения	X	р/в/кВт	X	280,10	280,10
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	р/в/кВт	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН	НН	X	X	19 493,95

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряженности в точке присоединения	Единица измерения	Пример ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, не являющихся владельцами объектов, по которым устанавливается поправочный коэффициент в зависимости от мощности присоединяемой нагрузки (без НДС)	Пример ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, являющихся владельцами объектов, по которым устанавливается поправочный коэффициент в зависимости от мощности присоединяемой нагрузки (без НДС)
3.1.2	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН	НН	40 175,57	20 087,78
3.1.3	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН	НН	41 718,06	20 859,03
3.1.4	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН	НН	43 261,79	21 630,89
3.1.5	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2, НН	СН2, НН	62 907,62	31 453,81
3.1.6	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2, НН	СН2, НН	66 084,08	33 042,04
3.2	строительство кабельных линий	X	X	X	X
3.2.1	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН	НН	99 901,62	49 950,81
3.2.2	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН	НН	114 915,06	57 457,53
3.2.3	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН	НН	122 223,72	61 111,86
3.2.5	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН	НН	131 816,48	65 908,24
3.2.6	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	СН2	СН2	121 744,83	60 872,41
3.2.7	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	СН2	СН2	136 181,61	68 090,80
3.2.8	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	СН2	СН2	152 398,54	76 199,27
3.3	строительство пунктов секционирования	СН2	СН2	172 245,98	86 122,99
3.4	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	X	X	X	X
3.4.1	строительство КТП до 35 кВ	НН, СН2	НН, СН2	29 323,09	14 661,54
3.4.2	строительство КТП 25-10/0,4 кВ	НН, СН2	НН, СН2	19 348,00	9 674,00
3.4.3	строительство КТП 40-10/0,4 кВ	НН, СН2	НН, СН2	12 842,61	6 421,30
3.4.4	строительство КТП 63-10/0,4 кВ	НН, СН2	НН, СН2	11 002,63	5 501,31
3.4.5	строительство КТП 100кВ/10/0,4	НН, СН2	НН, СН2	7 641,82	3 820,91
3.4.6	строительство КТП 150кВ/10/0,4	НН, СН2	НН, СН2	5 658,21	2 829,10
3.4.7	строительство КТП 250-10/0,4	НН, СН2	НН, СН2	4 486,47	2 243,23
3.4.8	строительство КТП 400-10/0,4	НН, СН2	НН, СН2	3 669,05	1 834,52
3.4.9	строительство КТП 1000-10/0,4	НН, СН2	НН, СН2	3 796,78	1 898,39
3.5	строительство линий развоз питания, подстанций уровнем выше 35 кВ и выше	X	X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выданных заявителем технических условий* при постоянной и временной схемах электроснабжения	X	X	150,92	150,92
5	Удаление сетевой организацией и в случае полизаментным лицом органа Федерального государственного энергетического надзора присоединяемых, к Устройство заявителя	X	X	50,24	50,24
6	Обустройство сетевой организацией фактического присоединения объекта к заявителем к электрическим сетям и включение коммунального иного аппарата (физлица) коммунального аппарата в положение "исключено" при постоянной и временной схемах электроснабжения	X	X	94,55	94,55

Примечание:
 * Данные расценок учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей - физических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях государственного регулирования тарифов в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «об случае перерегламентации организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, используемых для установления действующих цен (тарифов)».

Данные расценок учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей - физических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях государственного регулирования тарифов в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «об случае перерегламентации организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, используемых для установления действующих цен (тарифов)».

Крайнев С.А. (заочно), Мокшин Ю. А., Маслов В.В. (заочно),
Смурыгина Т.О.
Большаков А.А.

«ПРОТИВ»;
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»;

Экспертной группой проведен анализ соответствия ЗАО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электроэнергетики к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электроэнергетики к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее определенного расчетного периода регулируемой деятельностью, осуществляемой 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 определенного расчетного периода регулирования линейных электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжений	СНЭ НН
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 валютных фактов предоставления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, использование при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, или непредоставление таких данных	Отсутствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (846) 269-60-96
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес: www.zakabkabel.ru

Информация о соответствии ЗАО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электроэнергетики 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 вышесказанное ЗАО «Самарская кабельная 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.

Экспертная экономическая обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «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.

Баланс электрической энергии и мощности на 2016 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.

Анализ экономичности обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации	2016 год		По расходу экспертной группы
	Единица измерения	2015 год	
Потребление	%	5,50%	6,40%
	%	1,00%	1,00%
индекс эффективности операционных расходов	у.е.	758	758
	%	0,00%	0,00%
индекс и величина количества активов	8		

Вопрос у членов коллегия по выделению Смурыгиной Т.О. не возникло.

Гаршина А.А. предложила установить предложенную плату за технологическое присоединение.

Вопрос у членов коллегия по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

Агаджанов В.Б., Гаршина А.А., Вишукорова Н.В. (заочно).

«ЗА»;

$I_{\text{в.д.1}}$ – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{i,j}$ – стандартизированная тарифная ставка C_i на i-м уровне напряжения (руб./км);

$I_{\text{в.д.1}}$ – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$Z_{\text{инд.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единым ценам на 2001 год, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплексов трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительные центры питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата за технологическое присоединение (П) определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой (2) и произведение ставок C_4 в соответствии с формулой (3):

$$P = C_1 * N_1 + C_2 * I_{\text{в.д.1}} * Z_{\text{инд.ст}} + C_3 * I_{\text{в.д.2}} * Z_{\text{инд.ст}} + C_4 * N_2 * Z_{\text{инд.ст}} \quad (3)$$

где:

C_4 – стандартизированная тарифная ставка C_4 на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

3. В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2014 № 1178 «Генеральные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом сложности каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровнем напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выделенных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.»

Предоставленные территориальными сетевыми организациями в установленные нормативными правовыми актами сроки в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год являются административным правонарушением, ответственность за которое предусмотрена статьей 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

4. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в электроэнергетике» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (технологическое присоединение к электрическим сетям).

Вопрос у членов коллегия по выделению Смурыгиной Т.О. не возникло.

Гаршина А.А. предложила установить предложенную плату за технологическое присоединение.

Вопрос у членов коллегия по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

Агаджанов В.Б., Гаршина А.А., Вишукорова Н.В. (заочно).

«ЗА»;

7

коэффициент экономичности затрат по расходу активов		0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,033	1,033	1,033	1,033
Расчет полноконтрольных расходов					
№ п/п	Наименование	Единица измерения	2015 год	Предложения организации	2016
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	10 000,55	10 041,39	10 011,00
1.1.1	Справ, материалы, запасные части, инструменты, приборы, работа по услугам проектно-технологического характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	10 000,55	10 041,39	10 011,00
1.2	Прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	1 537,13	1 590,41	1 610,55
1.3	Прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	2 272,45	2 350,96	2 191,71
1.3.1	Ремонт оборудования	тыс. руб.	698,48	722,64	735,76
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	за услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	за работы на объектах обслуживания объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	за работы на объектах и инфраструктурных объектах	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	за работы на объектах и на объектах инфраструктурных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	за работы на объектах и на объектах инфраструктурных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	за работы на объектах и на объектах инфраструктурных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на приобретение и эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на приобретение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4	Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 573,97	1 628,35	1 657,96
1.5	Эксплуатационные расходы на эксплуатацию	тыс. руб.	263,75	0,00	277,82
1.5.1	расходы на обслуживание	тыс. руб.	0,00	272,86	0,00
1.5.2	расходы на эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Итого полноконтрольные расходы		тыс.руб.	14 166,07	14 655,50	14 921,97

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2015 год	Предложения организации	2016
2.1	Оплата услуг ОАО «СКС-К»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Только энергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду помещений и линии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электроэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.4	Налог, вето, в том числе	тыс. руб.	276,90	276,90	276,90
2.4.1	плата за аренду	тыс. руб.	31,90	31,90	31,90
2.4.2	Налог на имущество	тыс. руб.	245,00	245,00	245,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2015 год	Предложения организации	2016
2.5	Оплата на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	478,11	494,62	494,62
2.6	Прочие незаказанные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налоги на прибыль	тыс. руб.	68,18	68,22	0,00
2.8	Исполнение договора по 87-ФЗ по поставкам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОУ	тыс. руб.	177,00	177,00	177,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Итого исполненных расходов		тыс.руб.	1 092,19	1 016,74	918,52

Вспомогательные данные (показатели роста) по исполненным выплатам доходов, уступивших в соответствии с п.87 (Формы передачи энергии)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2015 год	Предложения организации	2016
3	Вспомогательные данные по исполненным выплатам доходов, уступивших в соответствии с п.87-ФЗ по поставкам	тыс. руб.	0	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0
5	Корректировка	тыс. руб.	0,00	0,00	41,91
6	Итого	тыс. руб.	-375	0,00	0

Итого НВВ на содержание сетей

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2015 год	Предложения организации	2016
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	14 791,13	15 672,24	15 912,40

Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «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 ЗАО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год должны составить 15 672,24 тыс.руб.

Полноконтрольные расходы.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 631,09 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 1 619,35 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 2 393,71 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Эксплуатация на хол пруды.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 277,82 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 полконтрольные расходы на 2016 год с учетом корректировки составят 14 921,97 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2016 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 2015 год, индекс потребности в цене, определенный Протоколом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Накладные.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 276,90 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, рассмотренном предпринимателем в размере 276,90 тыс. руб.

- **Справочные вносы во внебюджетные фонды.** Расходы по данной статье приняты на уровне, рассмотренном предпринимателем в размере 494,62 тыс. руб.

- **Амортизация.** Расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, рассмотренном предпринимателем в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2016 год с учетом корректировки составят 948,52 тыс. руб.

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

КПСК – повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ЗАО «Самарская кабельная компания» коэффициент **КПСК** признается невыгодным 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 2014 год (по регулируемому виду деятельности) и суммарно 41,91 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2016 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 15 912,40 тыс. руб., в т.ч.:

неподконтрольные расходы:

2016 год – 14 921,97 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2016 год – 948,52 тыс. руб.

корректировка НВВ – 41,91 тыс.руб.

Так как ЗАО «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 неподконтрольные расходы ЗАО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2016 год составит 3 544,52 руб.

неподконтрольные расходы:

2016 год – 3 293,28 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2016 год – 209,33 тыс. руб.

корректировка НВВ – 41,91 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потери) электрической энергии 1 115,36 тыс. руб.

Заключение

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

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2016 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Самарская кабельная компания».

ЗАО «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2016	3 544,52

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимое валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы 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 изложены 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 разном 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 № П.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2016 год (Прилагае к).

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

С 01.01.2016

Наименование сетевых организаций	Двухсторонний тариф		Односторонний тариф
	Ставка за содержание сетей, руб./МВт*мес	Ставка за оплату технологического расхода (потери) руб./МВт*ч	
ЗАО «Самарская кабельная компания»-ООО «СамарСеть»	378008,60	7,13	0,53173
ЗАО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «МРСК Волга» – «Самарские распределительные сети»	378008,60	7,13	0,50199

С 01.07.2016

Наименование сетевых организаций	Двухсторонний тариф		Односторонний тариф
	Ставка за содержание сетей, руб./МВт*мес	Ставка за оплату технологического расхода (потери) руб./МВт*ч	
ЗАО «Самарская кабельная компания»-ООО «СамарСеть»	378008,60	7,13	0,53195
ЗАО «Самарская кабельная компания»- филиал	378008,60	7,13	0,60015

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 «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).

Вопросов у членов коллегии по выслушанию Смургинной Т.О. не возникло.
Гаршина А.А. предложила установить НВВ и межсетевые тарифы.

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

«ЗА»:
Агаджанов В.Б., Гаршина А.А., Винокурова Н.В. (заочно),
Крайнев С.А. (заочно), Мохшип Ю. А., Маслов В.В. (заочно),
Смургина Т.О.

«ПРОТИВ»:
Большаков А.А.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: