

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

ЗАСЕДАНИЯ

КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И

ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 28 декабря 2020 г. № 7-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛИ

РУКОВОДИТЕЛЬ 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.Мелёхина

Руководитель управления регулирования в непроизводственной сфере

А.В. Моглячев

Руководитель правового обеспечения и организационной работы

О.В.Никитина

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка»

Н.Н.Самойленко

Заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики

Т.О. Смурлыгина

Представитель УФАС по Самарской области (заочное участие исх.от 15.12.2020 № 15099/5)

У.А. Винокурова

Представители организации:

Зам.директора по экономике и финансам АО «Самарагазраннергосбыт»

Д.С. Калмыков

Зам.ген.директора по экономике и фин. ЦАО «Самараэнерго»

А.В.Сергеев

Зам.нач. Куйбышевской дирекции по энергообеспечению филиала ОАО «РЖД» В.Г.Котылов
Директор по экономике и финансам АО «Самарская сетевая компания» В.А.Крыльцов
Начальник службы реализации услуг ООО «Транснефть-Электросервис» Н.А.Никитина
Зам.дир. по экономике и фин. Филиала ЦАО «Россети Волга» И.М.Калинин
- «Самарские распределительные сети» С.Ю.Дятлова
Зам.директора по реализации услуг Филиала ЦАО «Россети Волга» А.П.Руминцев
- «Самарские распределительные сети»
Главный инженер ООО «Энергопоставстрой» В.В.Полянский
Директор по экономике и фин. ООО «Самарская электроэнергетическая компания» А.В.Мильякова
Зам.ген.директора по экономике и финансам ООО «Триггер Ай-Ти» С.Н.Дюктов
Директор ООО «СтройЭнерго»

Секретарь заседания: Е.А.Никипелова
Консультант управления
регулирования электроэнергетики

1. Установление сырьевых наделов гарантирующим поставщиком электрической энергии, осуществляющих свою деятельность на территории Самарской области на 2021 г. (Смурлыгина)

2. Установление необходимой ваковой выручки, долгосрочных параметров регулирования и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2021-2025 гг. (2021-2023 гг.), индивидуальных межсетевых тарифов на 2021 г. и корректировка необходимой ваковой выручки территориальных сетевых организаций на 2021 г. в рамках долгосрочного периода регулирования (Смурлыгина Т.О.)

2.15. АО «Самарская Кабельная Компания»;
2.15.1. - корректировка необходимой ваковой выручки на 2021 г.;
2.15.2. - установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2021 г.

ВОПРОС 2.15.
По поставленному на повестку вопросу выступили руководитель управления регулирования тарифов Смурлыгина Т.О.
Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2021 год и корректировке необходимой ваковой выручки на 2021 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлениям АО «Самарская кабельная компания» б/д № 18/450 и обосновывающим материалами.

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.	Выделение 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.	Выделение 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 субъектов 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 обращения потребителем 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.samakable.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользования 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, владельцею объекта 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 постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленном порядке.

Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленном порядке.

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.

Экспертная экономическая 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.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2021 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N ПП.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2021 год (Прилагаются).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

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

Показатели	Единица измерения	2021	
		2020 утв.	Предложения организации
инфляция	%	3%	4%
индекс эффективности операционных расходов	%	756,85	757,85
количество активов	у.е.	756,85	756,85
индекс изменения количества активов	%	0,11	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,03	1,0305

№п/п	Показатели	Единица измерения	2021	
			2020 утв.	Предложения организации
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	9 773,61	10 071,38
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00

По расчету экспертной группы 9 416,67

№п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.		2021	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
1.1.2.	Работы и услуги провайдера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сети и распределительных устройств)	тыс.руб.	9 773,61	10 071,38	9 416,67	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 928,32	8 071,60	3 784,86	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	665,78	686,06	641,47	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4,08	4,20	3,93	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	4,08	4,20	3,93	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на консультационные услуги и организационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	3,77	3,88	3,63	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	657,94	677,98	633,91	
1.4.	Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб.	313,22	322,76	301,78	
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	35,00	0,00	
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	35,00	0,00	
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО подконтрольных расходов			14 680,93	19 186,80	14 144,78	

№п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.		2021	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.3.1.	в т.ч. электроснабжение оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Налоги, вето, в том числе:	тыс.руб.	263,41	264,15	261,86	
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	18,41	19,15	16,86	
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	
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 221,71	2 510,27	1 177,09	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	

2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	8,80	0,00
2.8.	Выплатящие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	177,00	777,86	177,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов			1 662,12	3 561,08	1 615,95

№п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.		2021	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
3.	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	49,02	42,49	42,49	
4.	Корректировка (по Методическим указаниям 98-э – остаток за 2018)	тыс.руб.	-922,18	85,00	-922,18	
5.	Корректировка (по Методическим указаниям 98-э – за 2019)	тыс.руб.	-377,43	-558,90	-558,90	
6.	Корректировка (ремонт)	тыс.руб.	-377,43	0,00	-2 335,88	

№п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.		2021	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
ИТОГО НВВ на содержание сетей			15 092,46	22 875,37	11 786,26	

Дополнительные параметры регулирования АО «Самарская кабельная компания» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций». По расчету АО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год должны составлять 22 875,37 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская кабельная компания» на 2021 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:
 величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2020 год – 14 680,93 тыс.руб.;
 индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов, опубликованный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2021) – 103,6%;
 индекс эффективности операционных расходов - 7%;
 индекс изменения количества активов на 2021 год – 0%;
 коэффициент эластичности затрат – 0,75.
 Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,9635.

Анализ затрат:

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 9 416,67 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 784,86 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 641,47 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 301,78 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 подлежат контрольные расходы на 2021 год с учетом корректировки составят 14 144,78 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2021 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 2020 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составлять 264,15 тыс. руб. в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 19,15 тыс.руб.;
 - Налог на имущество – в размере 245,00 тыс.руб.
- По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 261,86 тыс. руб., в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 16,86 тыс.руб.;
- Налог на имущество – в размере 245,0 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 510,27 тыс. руб. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 177,09 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).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8,80 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным форм раздельного учета, статистической и бухгалтерской отчетности, представленной АО «Самарская кабельная компания» за 2019 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

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

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 777,86 тыс. руб. так как организацией в адрес Департамента расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информации о вводе нового оборудования не представлены, расходы по данной статье скорректированы и приняты экспертной группой на 2021 год на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2020 год в размере 177,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2021 год с учетом корректировки составят 1 615,95 тыс. руб.

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

КНК, - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимое валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самарская кабельная компания» коэффициент КНК 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 2019 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 42,49 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)**

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемые услуги, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимого валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

В_т - расходы 1-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

В₂₀₂₁ = (-558,90) тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) на 2021 год принимается в размере (-558,90) тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с решением экспертной группы, принятым при регулировании тарифов на 2020 год, в расчет тарифов на 2021 год принимается остаток корректировки необходимой валовой выручки (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) за 2018 год в размере (-922,18) тыс. руб.

- Корректировка НВВ (ремонт). Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемое хозяйство. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемое хозяйство, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемое хозяйство, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы)».

В результате анализа представленных обосновывающих материалов и статистической отчетности в части фактического исполнения ремонтных работ в 2019 году, предусмотренных по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2021 год корректировку по данной статье в размере (-2 535,88 тыс.руб.)

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2021 год составляют 11 786,26 тыс. руб.:

неоднократные расходы:
2021 год – 14 144,78 тыс. руб.
неоднократные расходы:
2021 год – 1 615,95 тыс. руб.

Кроме того в 2021 году учтены корректировки на сумму (-3 974,47) тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 42,49 тыс.руб.
корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2018 год – (-922,18) тыс.руб.
корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2019 год – (-558,90) тыс.руб.
корректировка НВВ (по Ремонту) – (-2 535,88) 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 субъектами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2021 год составляют 886,33 тыс.руб.:

неоднократные расходы:
2021 год – 2 486,05 тыс. руб.
неоднократные расходы:
2021 год – 284,08 тыс. руб.

Кроме того в 2021 году учтены корректировки на сумму (-1 884,40) тыс.руб., в т.ч.:
корректировка НВВ (качество и надежность) – 42,49 тыс.руб.
корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2018 год – (-922,18) тыс.руб.
корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2019 год – (-558,90) тыс.руб.
корректировка НВВ (по Ремонту) – (-445,81) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 163,58 тыс. руб.

VIII. Заключение

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

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2021 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская кабельная компания»:

АО «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2021	886,33

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

3. Гарантирующие поставщики и энергообъемные 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.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N ПП.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2021 год (Прилагается).

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

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамарСеть»	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
АО «Самарская кабельная компания» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	757 130,31	14,31	1,06709
	757 130,31	14,31	1,18703

С 01.07.2021

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамарСеть»	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
АО «Самарская кабельная компания» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	791 013,74	26,53	1,10215
	791 013,74	26,53	1,24491

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

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

Других вопросов у членов коллегии по выступлению Смурягиной Т.О. не возникло. Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Результаты голосования:

«ЗА»: А.А. Гаршина, Т.О. Смурягина, О.В. Никитина, Ю.А. Мокшин, (Зачное голосование: Д.О. Гусев, Н.И. Мелехина, А.В. Могилев)

«ПРОТИВ»: - Н.Н. Самойленко (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -
3. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г.

(Смурягина Т.О.)

ВОПРОС № 3.

По поставленному на повестку вопросу выступил заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурягина 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 регулирования 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 преобразовании 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 набиловк транзитирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.11.2017 N 48992);
Приказ ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП «Об утверждении единого прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2021 год»;

Приказ ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20 «Об утверждении предельных 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 2021 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 2021 год составила 20 671 509,52 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2021 год составила 9 936 502,78 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 2021 год согласно Приложению.

Результаты голосования:

«За»:

А.А.Гаршина, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина, Ю.А.Можкин, Заочное голосование:

«ПРОТИВ»: - Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается) Д.О.Гусев, Н.И.Мелехина, А.В.Могляев

«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 2021 год.

(Смурыгина Т.О.)

ВОПРОС № 4.

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

Расмотрение дела по установлению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2021 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» 30.10.2020 №МР6/121/102/1154;

2. АО «ОРЭС - Тольятти» от 30.10.2020 № 2900;

3. ООО «Гэпром энергто» (Саратовский филиал) от 27.10.2020 № 61-61-07/2557;

4. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» от 17.09.2020 №ИСХ-6182/КБШ ПТЭ;

5. ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 26.10.2020 г. № 2441;

6. Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 26.10.2020 г. УРЛ/030/3249;

7. АО «Самарская сетевая компания» от 30.09.2020 № 19829;

8. ООО «СамарсЭст» от 15.10.2020 №3998;

9. ООО «Энерго» от 26.10.2020 №1499;

10. ООО «Трансэнерго-ЭлектросетьСервис» от 21.09.2020 №ТЭС-04-01-04/4780;

11. ООО «Региональные электрические сети» от 15.09.2020 №468.

Заключение

В соответствии с федеральным законом от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорий надежности энергооборудования, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Департамент предлагает расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2021 в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» на основании фактических данных, представленных территориальными сетевыми организациями. По результатам расчетов рост отдельных ставок на 2021 год значительно превышает параметра, указанные в сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

В целях сохранения инвестиционной привлекательности региона, а так же руководствуясь решениями Правительства Российской Федерации о сохранении доступности технологического присоединения к электрическим сетям, стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2021 год определены с ростом, не превышающим прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" к уровню 2020 года.

В связи с тем, что большинство территориальных сетевых организаций Самарской области не осуществляли в предыдущие периоды регулирования раздельный учет расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет вышеуказанных ставок выполнен с учетом положений приказа Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2021 год, выложенный экспертной группой в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 29.08.2017 № 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 2021 год.

ЕДИНЬЕ 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	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителя (для постоянной и временной схем электрооборудования)	рублей за одно присоединение	17305,92
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схем электрооборудования)	рублей за одно присоединение	7776,92
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схем электрооборудования)	рублей за одно присоединение	9529,00
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.3.1.3.1	С ^{город} _{2.3.1.3.1} 0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1993014,35

1.2.3.1.3.2	С ^{город} _{2.3.1.3.2} 1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2069533,36
1.2.2.2.3	С ^{город} _{2.2.2.3} 110 кв и выше	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (двухцепная)	рублей/км	16081578,93
1.3.1.2.2.3	С ^{город} _{3.1.2.2.3} 0,4 кв и ниже С ^{город} _{3.1.2.2.3} 1-20 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3301369,75
1.3.1.2.2.4	С ^{город} _{3.1.2.2.4} 0,4 кв и ниже С ^{город} _{3.1.2.2.4} 1-20 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4254384,06
1.3.6.2.2.3	С ^{город} _{3.6.2.2.3} 0,4 кв и ниже С ^{город} _{3.6.2.2.3} 1-20 кв	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	14205034,46
1.3.6.2.2.4	С ^{город} _{3.6.2.2.4} 0,4 кв и ниже С ^{город} _{3.6.2.2.4} 1-20 кв	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	15158048,77
1.4.1.1	С ^{город} _{4.1.1} 1-20 кв	реактоузелы номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	326969,72
1.4.2.1	С ^{город} _{4.2.1} 0,4 кв и ниже С ^{город} _{4.2.1} 1-20 кв	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	28469,08
1.5.1.1	С ^{город} _{5.1.1} 6(10)/0,4 кв	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	21777,37
1.5.1.2	С ^{город} _{5.1.2} 6(10)/0,4 кв	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15622,28
1.5.1.3	С ^{город} _{5.1.3} 6(10)/0,4 кв	однофазные трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6529,74

1.5.1.4	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4361,07
1.5.1.5	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4425,49
1.5.2.5	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12384,38
1.5.2.6	Стород. 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10764,09
1.8.1.1	Стород. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямые включения	рублей за точку учета	15641,69
1.8.2.1	Стород. 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета	рублей за точку учета	30166,12
	Стород. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения	рублей за точку учета	26814,33
1.8.2.2	Стород. 1 - 20 кВ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03
1.8.2.2	Стород. 1 - 20 кВ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
1.8.2.3	Стород. 1 - 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337413,68
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1	Сне город. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1993014,35
II.2.3.1.3.2	Сне город. 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2069533,36
			рублей/км	2349292,45

II.2.2.2.3	Сне город. 110 кВ и выше 2.2.2.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	16081578,93
II.3.1.2.2.3	Сне город. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3 Сне город. 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3301369,75
			режеуэры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт
II.4.2.1	Сне город. 0,4 кВ и ниже 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	27400,46
II.5.1.1	Сне город. 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16424,42
II.5.1.2	Сне город. 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12845,19
II.5.1.3	Сне город. 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6421,79
II.5.1.4	Сне город. 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4018,16
II.5.1.5	Сне город. 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
II.5.2.5	Сне город. 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9250,70
II.5.2.6	Сне город. 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7738,60
II.8.1.1	Сне город. 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямые включения	рублей за точку учета	15641,69
II.8.2.1	Сне город. 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета	рублей за	30166,12

	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} СТ 8.2.1	электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	точку учета	26814,33
П.8.2.2	С _{не город. 1 - 20 кВ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03
П.8.2.2	С _{не город. 1 - 20 кВ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
П.8.2.3	С _{не город. 1 - 20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337413,68

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетей организации Самарской области

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	С _{так. М1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	531,80
1.1	С _{так. М1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на	рублей/кВт	268,08

1. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.3.1.3.1	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} так. N2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными	рублей/кВт	12006,14
	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} так. N2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными	рублей/кВт	12684,14
1.2.3.1.3.2	С _{не город. 1 - 20 кВ} так. N2.3.1.3.2	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	13322,04
1.3.1.2.2.3	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} так. N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11357,05
	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} так. N3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	18196,98
1.3.6.2.2.3	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} так. N3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	48866,76
1.3.6.2.2.4	С _{не город. 0,4 кВ и ниже} так. N3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/кВт	64834,47
1.2	С _{так. М1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	263,72

	Стород. 1 - 20 кВ max №3.6.2.2.4	горизонтального наклонного бурения, многожильные с провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
1.4.1.1	Стород. 1 - 20 кВ max №4.1.1	реактозвезды номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	5059,01
1.4.2.1	Стород. 0,4 кВ и ниже max №4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	925,82
	Стород. 1 - 20 кВ max №4.2.1			1294,05
1.5.1.1	Стород. 6(10)/0,4 кВ max №5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	21777,37
1.5.1.2	Стород. 6(10)/0,4 кВ max №5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15622,28
1.5.1.3	Стород. 6(10)/0,4 кВ max №5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6529,74
1.5.1.4	Стород. 6(10)/0,4 кВ max №5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4361,07
1.5.1.5	Стород. 6(10)/0,4 кВ max №5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4425,49
1.5.2.5	Стород. 6(10)/0,4 кВ max №5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12384,38
1.5.2.6	Стород. 6(10)/0,4 кВ max №5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10764,09
1.8.1.1	Стород. 0,4 кВ и ниже max №8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2281,13

1.8.2.1	Стород. 0,4 кВ и ниже max №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2266,22
1.8.2.2	Стород. 0,4 кВ и ниже max №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полуковенного включения (без ТТ)	рублей/кВт	1908,79
	Стород. 1 - 20 кВ max №8.2.2			23,65
1.8.2.2	Стород. 1 - 20 кВ max №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полуковенного включения (с ТТ)	рублей/кВт	154,70
1.8.2.3	Стород. 1 - 20 кВ max №8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные ковенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей/кВт	371,81
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1	Сне город. 0,4 кВ и max №2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14016,17
				Сне город. 0,4 кВ и max №2.3.1.3.2
II.2.3.1.3.2	Сне город. 1 - 20 кВ max №2.3.1.3.2	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9133,64
II.3.1.2.2.3	Сне город. 0,4 кВ и max №3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	31118,78
Сне город. 1 - 20 кВ max №3.1.2.2.3	31118,78			
II.4.1.1	Сне город. 1 - 20 кВ max №4.1.1	реактозвезды номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	3211,19
II.4.2.1	Сне город. 0,4 кВ и max №4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	1826,67
II.5.1.1	Сне город. 6(10)/0,4 кВ max №5.1.1	однотрансформаторные	рублей/кВт	16424,42

		подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		
П.5.1.2	С _{не город} 6(10)/0,4 С _{макс} №5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12845,19
П.5.1.3	С _{не город} 6(10)/0,4 С _{макс} №5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6421,79
П.5.1.4	С _{не город} 6(10)/0,4 С _{макс} №5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4018,16
П.5.1.5	С _{не город} 6(10)/0,4 С _{макс} №5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
П.5.2.5	С _{не город} 6(10)/0,4 С _{макс} №5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9250,70
П.5.2.6	С _{не город} 6(10)/0,4 С _{макс} №5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7738,60
П.8.1.1	С _{не город} 0,4 кВ и выше С _{макс} №8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1071,61
			рублей/кВт	1957,35
П.8.2.1	С _{не город} 0,4 кВ и выше С _{макс} №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1483,53
			рублей/кВт	65,23
П.8.2.2	С _{не город} 1 - 20 кВ С _{макс} №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные (без ТТ)	рублей/кВт	245,85
			рублей/кВт	

	полукосвенного включения (с ТТ)		
П.8.2.3	С _{не город} 1 - 20 кВ С _{макс} №8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей/кВт 1354,3

ФОРМУЛЫ

для расчета 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:

$$Ппт = C_1 + (C_{8k} \times s), \text{ (руб.)}$$
 (1)
 где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;
 C_1, C_{8k} – стандартизированные тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 s – количество точек учета

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 расчете 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:

$$Ппт = C_1 + (C_{8k} \times s) + (C_{2l} + (C_{2l} \times s) \times L_1), \text{ (руб.)}$$
 (2)
 где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;
 $C_1, C_{8k}, C_2, C_3, C_4, C_5$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 L_1 – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

s – количество точек учета.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (рекловзоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:

$$Ппт = C_1 + (C_{8k} \times s) + (C_{4k} \times q), \text{ (руб.)}$$
 (3)
 где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;
 C_1, C_{8k}, C_4 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

