



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

02.10.2020

№ 19/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ПАО «ТРК» - заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг Черпинский Александр Валериевич, начальник отдела тарифообразования Зайцева Оксана Петровна;

ООО «Горсети» - директор по экономике и финансам Шульгин Григорий Владимирович.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1):

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-785 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области».

По вопросу п. 1 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-785 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области»

СЛУШАЛИ: М.Д.Вагину.

Основанием для внесения изменений в приказ Департамента от 27.12.2019 № 6-785 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (далее – приказ от 27.12.2019 № 6-785 являются вступившие в силу с 01.07.2020 требования Федерального закона от 27.12.2018 года № 522-ФЗ, устанавливающие обязанность гарантирующих поставщиков и сетевых организаций по оснащению энергопринимающих устройств потребителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Приказом ФАС России от 22.06.2020 № 560/20 внесены изменения в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Изменениями предусмотрено расширение перечня устанавливаемых на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, в том числе введение дополнительной стандартизированной тарифной ставки С8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности). В соответствии с пунктом 30 Методических указаний в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации. Также внесены изменения в части платы за технологическое присоединение в виде формулы.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) от публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» и акционерного общества «Оборонэнерго» поступили заявления об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы на установку приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний экономически обоснованные расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных о расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за три предыдущих года. В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, учитывая требования пункта 42 Методических указаний, в соответствии с которым размер расходов на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), определяемый по смете, выполненной с применением сметных нормативов, не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с УНЦ.

Департаментом письмом № 53-03-0890 от 17.08.2020 у территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) Томской области запрошена информация о фактических расходах на обеспечение потребителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за последние три года в соответствии с Методическими указаниями, а при отсутствии данных за три года – по планируемым расходам, определенным по сметным расчетам, выполненным с применением сметных нормативов.

Департаментом рассмотрены предложения, поступившие от следующих ТСО:

- ООО «Горсети»;
- ПАО «Томская распределительная компания»;
- ООО «Электросети»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ООО «Сибирская электросеть»;
- ООО «Томская территориальная сетевая компания»;
- ООО «Томскнефтехим»;
- ООО «Энергонефть Томск».

ТСО представили плановые расходы, рассчитанные с применением укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее – УНЦ) и с применением сметных нормативов. Данные представлены для расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в рублях за точку учета.

Данные для расчета ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) представлены только организацией ООО «Горсети». При этом, данные, представленные этой организацией, содержат ошибки и не позволяют достоверно оценить объем присоединяемой мощности для определения размера предлагаемых к установлению ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт).

Экспертами проанализированы представленные ТСО сведения о расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), технические характеристики приборов учета, технология производства работ. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) выполнен экспертами в рублях за точку учета. Расходы на демонтаж существующего оборудования в расчете не включены.

При определении расходов эксперты руководствовались требованиями пункта 42 Методических указаний, в соответствии с которым размер расходов на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), определяемый по смете, выполненной с применением сметных нормативов, не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с УНЦ.

На основании проведенного анализа представленных ТСО сведений, эксперты предлагают внести изменения в приказ от 27.12.2019 № 6-785 и утвердить следующие стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₈), руб. за точку учета	
		напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	6 693	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	11 122	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	13 456	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	15 953	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	24 490	-
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	96 416,00
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	200 359,00

2. На территориях, не относящихся к
территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₈), руб. за точку учета	
		напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	6 693	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	11 122	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	13 456	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	15 953	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	24 490	-
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	96 416,00
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	200 359,00

В связи с внесением в приказ от 27.12.2019 № 6-785 изменений в части утверждения стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С₈) экспертами предлагается внести соответствующие изменения в формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок, изложив Приложение № 1 к приказу от 27.12.2019 № 6-785 следующим образом:

«Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, (С8), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов),

трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего Приложения, произведения ставки (С4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки (С5) и объема максимальной мощности (Ni), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, (С8);

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (С2), (С3), (С4), (С5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (С2), (С3), (С4), (С5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.»

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г. Нечай задала вопросы, касающиеся перечня утверждаемых ставок и отсутствия ставки за единицу максимальной мощности.

М.Д. Вагиной предоставлены ответы на заданные вопросы.

Приложение 6 «Перечень стандартизированных тарифных ставок» (далее – Приложение 6) к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), определяет дифференциацию стандартизированных тарифных ставок в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) предлагаются Департаментом к утверждению на основании предложений, поступивших от территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) и в соответствии с наименованием, единицей измерения, дифференциацией по напряжению, для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, указанных в Приложении 6. Прочие стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные Приложением 6, к утверждению не предлагаются, так как соответствующие предложения об их установлении от ТСО не поступали. Поскольку в соответствии с Методическими указаниями Перечень стандартизированных тарифных ставок не является закрытым, Департаментом на основании поступивших от ТСО предложений для утверждения предлагаются ставки с указанием конкретных марок устанавливаемых средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В соответствии с пунктом 36.1 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) определяются на основании данных ТСО о максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнены мероприятия по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения. Поскольку в адрес Департамента не была представлена информация об установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), Департамент не смог сделать вывод о размере экономически обоснованной ставки за единицу максимальной мощности.

Г.В. Шульгин сделал дополнение, что в настоящее время проводятся торгово-закупочные процедуры и размер утверждаемых ставок покрывает только расходы на приобретение самого средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), не учитывая монтажные работы.

М.Д. Вагиной отмечено, что размер предлагаемых к утверждению ставок определен Департаментом на основании представленных ТСО локальных сметных расчетов по проведению работ по установлению средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) хозяйственным способом. При проведении торгово-закупочных процедур для определения начальной максимальной цены контракта в 2020 году ТСО следует учитывать состав и размер расходов, включенных в размер утверждаемых ставок.

РЕШИЛИ:

1. Внести с 06.10.2020 в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-785 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 30.12.2019) следующие изменения:

1) Дополнить пунктом 8-1 следующего содержания:

«8-1. Установить с 06.10.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Томской области (С₈) согласно приложению № 11.»;

2) Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

3) Дополнить приложением № 11 в редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

«Приложение № 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 № 6-785

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 ;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, (C_8), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов),

трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки (C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, (C_8);

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

».

«Приложение № 11 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 № 6-785

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С₈) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₈), руб. за точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	6 693	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	11 122	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	13 456	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	15 953	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	24 490	-
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	96 416,00
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	200 359,00

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₈), руб. за точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	6 693	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	11 122	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	13 456	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	15 953	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	24 490	-
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	96 416,00
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	200 359,00

Примечание - расходы на демонтаж существующего оборудования в размер стандартизированных тарифных ставок не входят

