МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРиЭ)

Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник отдела МТРиЭ

Просвирин Е.С. - начальник отдела МТРиЭ

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления - начальник отдела ценообразования в электроэнергетике МТРиЭ

Спиридонова И.В. - главный специалист отдела ценообразования в электроэнергетике МТРиЭ

Пашнина И.А. - главный специалист отдела ценообразования в электроэнергетике МТРиЭ

Приглашенные:

Каримов В.Н. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» по доверенности от 29.12.2017г. № ЧЭ-71

Лобов Е.В. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» по доверенности от 10.01.2018г. № ЧЭ-129

Кайсаров А.В. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» по доверенности от 16.01.2018г. № ЧЭ-181

Андрюхин И.В. - представитель ООО «Урал-Ресурс» без доверенности

Кузьмин А.В. - представитель филиала ООО «Уральская энергетическая сетевая компания» по доверенности от 17.12.2018г. № 9

Саблин А.О. - представитель филиала МУП «КОММЕТ» по доверенности от 10.12.2018г. б/н

Повестка дня:

Вопрос 1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Челябинской области, на 2019 год.

Территориальные сетевые организации (далее – ТСО) Челябинской области уведомлены о месте и времени заседания Правления МТРиЭ в установленные сроки надлежащим образом.

Главный специалист отдела ценообразования в электроэнергетике МТРиЭ Спиридонова И.В. доложила, что в соответствии со статьей 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» и пунктами 21 и 22 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17 (далее - Методические указания), стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности устанавливаются на 2019 год едиными для всех 54 территориальных сетевых организаций на территории Челябинской области (далее – ТСО).

Ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, согласно предусмотренной Методическими указаниями номенклатуре.

В соответствии с Методическими указаниями расчет ставок произведен экспертами МТРиЭ на основании представленных ТСО сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, методом сравнения аналогов.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» определены экспертами МТРиЭ с учетом представленных ТСО фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов

электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию. В отсутствие отчетных данных за 3 или 2 предыдущих года расчет ставок произведен исходя из показателей за два предыдущих года или один год соответственно. Также в отсутствие фактических данных за предыдущий год расчет ряда ставок был выполнен экспертами МТРиЭ по планируемым расходам, предложенным ТСО, как это предусмотрено пунктами 11 и 12 Методических указаний.

1) Для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1 на 2019 год экспертами МТРиЭ определены экономически обоснованные расходы ТСО на выполнение мероприятий, не связанных со строительством электросетевых объектов, на основании представленных ТСО сведений, по которым имеются отчетные данные. В выборку включены организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

В выборку за 2017 год по ставке $C_{1.1}$ включены 21 ТСО, по ставке $C_{1.2}$ - 20 ТСО. Расходы на одно присоединение за 2017 год составили:

	Наименование мероприятий	Информация для расчета C_1 за 2017 год			Расходы на одно присоединение, руб.
		Расходы по каждому мероприятию, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	34 577 924	6 627	305 117,8	5 217,7
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	39 364 586	6 617	306 418,3	5 948,7

Для расчета ставок стандартизированной тарифной ставки C_1 были использованы фактические индексы потребительских цен за 2016 и 2017 годы, а также плановые индексы потребительских цен на 2018 и 2019 годы в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2019-2024 годов.

2) Для расчета стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7 на 2019 год экспертами МТРиЭ определены экономически обоснованные расходы ТСО на выполнение мероприятий, связанных со строительством электросетевых объектов, на основании представленных ТСО сведений, по которым имеются отчетные данные. В выборку включены организации, для

которых результаты расчета экономически обоснованных расходов, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

Согласно отчетным данным 43 ТСО не осуществляли строительство электросетевых объектов для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации в период с 2015г. по 2017г..

Выборка для расчета стандартизированных тарифных ставок за 2015, 2016, 2017 годы выполнена МТРиЭ с использованием данных, представленных 8 ТСО, и заполненных в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям:

№ п.п.	Наименование территориальной сетевой организации
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
2	Акционерное общество «Горэлектросеть» г. Магнитогорск
3	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания»
4	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)
5	Муниципальное унитарное предприятие «МПОЭ» г. Трехгорный (МУП «МПОЭ»)
6	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)
7	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «КЭСК»)
8	Общество с ограниченной ответственностью «ТДК» (ООО «ТДК»)

3) Экспертами МТРиЭ рассчитаны ставки платы за единицу максимальной мощности: $C1^{max№}$, $C2^{max№}$, $C3^{max№}$, $C4^{max№}$, $C5^{max№}$, $C6^{max№}$, $C7^{max№}$ в соответствии с предусмотренной Методическими указаниями дифференциацией на основании представленных ТСО данных о присоединенных объемах максимальной мощности.

Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{max№}$ (руб./кВт) за технологическое присоединение к электрическим сетям принята отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, в размере **239,12 руб./кВт**, в том числе в разбивке по мероприятиям:

- 113,41 руб./кВт - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

- 125,71 руб./кВт - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения).

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) по мероприятиям «последней мили» рассчитаны экспертами МТРиЭ на основании сведений, представленных ТСО, по форме приложений 1 и 5 Методических указаний в отношении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ.

4) Согласно пункту 87 Основ ценообразования выпадающие доходы ТСО от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, определены экспертами МТРиЭ в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

Экспертиза выпадающих доходов проводилась за предыдущий период регулирования 2017 год на основании исполненных в 2017 году договоров о технологическом присоединении, по которым подписан акт о подключении, исходя из представленных ТСО сведений об объемах максимальной мощности, количестве технологических присоединений, количестве пунктов секционирования и длине линий электропередач.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям, необходимым для подключения заявителей, учтены экспертами МТРиЭ на уровне, не превышающем величину, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, как это предусмотрено Методическими указаниями № 215-э/1.

При расчете плановых показателей на 2019 год экспертами МТРиЭ использовались значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Министерством на 2018 год, а также средние данные об объеме максимальной мощности и длине линий электропередач за три предыдущих года 2015-2017гг.

Для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2019 год экспертами МТРиЭ предлагается определить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт, в размере **134 005,57** тыс.руб.

5) Экспертами МТРиЭ предлагается сохранить формулы для расчета платы за технологическое присоединение, утвержденные на 2018 год.

Представитель филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» Лобов Е.В. заявил особое мнение от 27.12.2018г. (прилагается).

Лобов Е.В. отметил, что в проекте решения об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год, с которым организация была ознакомлена 26.12.2018г., отсутствуют ряд стандартизированных тарифных ставок для мероприятий «последней мили» для различных территорий, а также содержатся неточности в наименовании и размерности стандартизированных тарифных ставок. Также в расчетах стандартизированной тарифной ставки C_1 экспертами МТРиЭ некорректно

произведена выборка ТСО по предельному максимальному уровню расходов за одно присоединение.

Представитель филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» Лобов Е.В. выразил несогласие относительно расчета размера выпадающих доходов организации за 2017г., а также относительно параметров, учтенных МТРиЭ при формировании размера выпадающих доходов филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2019г.

Экспертами МТРиЭ было разъяснено, что неточности в наименовании и размерности стандартизированных тарифных ставок устранены. Также устранена техническая ошибка в экспертном заключении по расчету стандартизированной тарифной ставки C_1. Организация была ознакомлена с корректировкой дополнительно. Представитель филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» Лобов Е.В. подтвердил, что замечания по данному направлению сняты.

По вопросу отсутствия ряда стандартизированных тарифных ставок в проекте решения эксперты МТРиЭ пояснили следующее. В материалах тарифного заявления филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» не содержится расчетов вышеуказанных ставок исходя из плановых расходов организации на 2019 год, как это предусмотрено пунктом 11 Методических указаний. Также организацией не был указан размер данных ставок, как это предусмотрено подпунктом а(2) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. № 24.

Вместе с тем, эксперты МТРиЭ не возражают против озвученного на заседании Правления МТРиЭ предложения организации установить данные ставки на уровне ставок, рассчитанных для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов соответственно.

По вопросу выпадающих доходов организации от технологического присоединения «льготных» категорий заявителей до 150 кВт за 2017 год экспертами МТРиЭ было разъяснено следующее:

а) Экспертами МТРиЭ в расчет выпадающих до 15 кВт было принято количество договоров в размере 7 180 шт. по предложению организации (отклонений нет). Расходы, связанные с выполнением организационно-технических мероприятий, учтены экспертами МТРиЭ в размере 70 304,13 тыс. руб. по предложению организации (отклонений нет). Расходы по мероприятиям «последней мили» заявлены организацией в размере 297 664,42 тыс.руб. Экспертами МТРиЭ данные расходы учтены в размере 298 709,03 тыс.руб., исходя из заявленных организацией данных об объеме максимальной мощности и длине линий электропередач с применением утвержденных стандартизированных тарифных ставок и индексов изменения сметной стоимости строительства на 4 квартал 2017 года согласно приказу Минстроя России от 05.12.2017г. № 45082-ХМ/09. Отклонение от предложения

организации (+) 1 044,61 тыс.руб. и вызвано тем, что организацией были применены индексы 3 квартала 2017 года.

б) Экспертами МТРиЭ величина выпадающих доходов за 2017 год в отношении заявителей до 150 кВт учтена в размере 33 768,14 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составляет (+) 67,94 тыс.руб. и вызвано тем, что организацией были применены индексы 3 квартала 2017 года.

Таким образом, экспертами МТРиЭ выпадающие доходы, связанные с подключением «льготных» категорий заявителей, приняты в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 на экономически обоснованном уровне.

По вопросу выпадающих доходов организации от технологического присоединения «льготных» категорий заявителей на 2019 год экспертами МТРиЭ было разъяснено, что при расчете плановых показателей на 2019 год экспертами МТРиЭ использовались средние данные об объеме максимальной мощности и длине линий электропередач за три предыдущих истекших года 2015-2017гг. Фактические показатели за 2015 и 2016 годы были приняты Министерством при установлении тарифов на 2017 и 2018 год соответственно, как это предусмотрено Методическими указаниями № 215-э/1. В настоящее время экспертизе подлежали фактические данные организации за 2017 год.

Таким образом, величина выпадающих доходов от подключения заявителей до 15 кВт на 2019 год составляет 298 523,20 тыс.руб., в том числе:

- 75 628,19 тыс.руб. на организационные мероприятия,
- 222 895,01 тыс.руб. на мероприятия «последней мили».

Величина выпадающих доходов от подключения заявителей до 150 кВт на 2019 год составляет 57 892,88 тыс.руб.

Отклонения от предложения организации по заявителям до 15 кВт составило (-) 176 027,91 тыс.руб., по заявителям до 150 кВт (-) 24 060,13 тыс.руб. и вызвано тем, что организацией в расчетах используются сведения, не предусмотренные тарифными решениями Министерства на 2017 и 2018 годы соответственно.

Также эксперты МТРиЭ отмечают, что в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение. Приказом Минэнерго России от 10.12.2018г. № 17@ утверждена (скорректирована) инвестиционная программа в отношении ОАО «МРСК Урала», в том числе филиала «Челябэнерго» (далее – ИПР Челябэнерго). ИПР Челябэнерго предусмотрено финансирование объектов технологического присоединения «льготной» категории заявителей до 15 кВт в размере 399,425 млн.руб. и заявителей до 150кВт в размере 109,725 млн.руб. за счет амортизационных отчислений тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, мероприятия «последней мили», необходимые для целей технологического присоединения «льготной» категории заявителей в полной мере компенсируются в инвестиционной программе Челябэнерго.

В связи с чем, экспертами МТРиЭ было предложено к учету в тарифе на передачу электрической энергии на 2019 год выпадающие доходы организации в размере 75 628,19 тыс.руб. на организационные мероприятия.

Представители филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» подтвердили, что данные разъяснения понятны.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРиЭ решило:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 1.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 7 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 – 8 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению 4.

10. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 113 798,35 тыс. руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год, согласно приложению 5.

11. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 20 207,22 тыс. руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год, согласно приложению 6.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за			
2	Дрыга А.А.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 1 чел.
3	Малюгова И.В.	за			
4	Черепанова Е.В..	за			
5	Симоненко А.В.	за			
6	Лябова Е.В.	за			
7	Просвирин Е.С.	за			
8	Попов А.М.		против		
9	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 1
к выписке из Протокола заседания
Правления от 27.12.2018 г. № 89

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»),	руб. за одно присоединение	12 275,39
	в том числе:			
1.1.	$С_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	5 794,75
1.2.	$С_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 480,64

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи**					
1.1.	Материал опоры - деревянные					
1.1.1.	Тип провода - изолированный					
1.1.1.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.1.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	597,29	741,95	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	3 644,66	3 644,66	0
1.1.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	773,98	1 246,10	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 459,61	2 750,23	0
1.1.1.4.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 400,12	1 400,12	0
1.1.2.	Тип провода - неизолированный					
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый					
1.1.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	778,85	1 368,41	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 196,85	2 818,51	0
1.1.2.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.1.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	126,53	833,15	0
1.1.2.4.2	**Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно**					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	10 450,95	10 450,95	0
1.2.	Материал опоры - металлические					
1.2.1.	Тип провода – изолированный					

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2 3	4	5	6	7
1.2.1.4	Материал провода – алюминиевый				
1.2.1.4.1	**Сечение провода - 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 286,33	2 286,33	0
1.2.1.4.2	**Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 449,68	2 449,68	0
1.2.2	Тип провода - неизолированный				
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.2.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	15 387,09	16 110,28	0
	110 кВ	тыс.руб./км	12 418,79	12 418,79	0
1.3.	Материал опоры – железобетонные				
1.3.1.	Тип провода - изолированный				
1.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый				
1.3.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 058,60	403,87	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 405,40	1 486,31	0
1.3.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	953,90	1 151,16	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 855,04	1 805,28	0
1.3.1.4.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 236,96	561,77	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 846,61	1 278,96	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный				
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.3.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	715,21	531,80	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	860,67	979,40	0
1.3.2.3.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 713,18	673,08	0
	35 кВ	тыс.руб./км	79 419,13	79 419,13	0
1.3.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 958,03	2 958,03	0
	110 кВ	тыс.руб./км	43 453,04	43 453,04	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминиевый				
1.3.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	991,21	576,03	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 306,34	1 744,17	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2 3	4	5	6	7
1.3.2.4.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200м2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 067,51	1 067,51	0
2	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**				
2.1.	Способ прокладки - в траншеях				
2.1.1.	Одножильные				
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 935,92	1 935,92	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 720,75	1 860,18	0
2.1.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 394,60	1 870,62	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 442,57	5 595,06	0
2.1.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 605,50	2 605,50	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 359,51	12 503,87	0
2.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.1.1.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 016,61	1 016,61	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 614,26	1 614,26	0
2.1.1.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 199,50	3 199,50	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	8 723,66	3 314,67	0
2.1.1.2.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 387,04	1 239,88	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 090,94	4 313,08	0
2.1.1.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	5 801,80	5 801,80	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 352,96	3 352,96	0
2.1.2.	Многожильные				
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 116,56	1 116,56	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	566,19	566,19	0
2.1.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 455,06	2 805,47	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 481,39	2 481,39	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2 3	4	5	6	7
2.1.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 010,23	2 895,46	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 355,06	2 355,06	0
2.1.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 795,98	3 795,98	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 768,00	2 768,00	0
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.1.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 177,63	2 001,09	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 174,62	2 283,82	0
2.1.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 532,21	1 532,21	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 829,30	2 507,63	0
2.1.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 411,90	2 411,90	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 133,60	3 133,60	0
2.1.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 951,24	2 951,24	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 897,20	5 897,20	0
2.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах				
2.5.1.	Одножильные				
2.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.1.1.4	**Сечение провода - от 200м2 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 539,36	5 539,36	0
2.5.2.	Многожильные				
2.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	280,73	280,73	0
2.5.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.5.2.2.3.	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 792,55	3 792,55	0
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение				
2.6.1.	Одножильные				
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 497,28	2 497,28	0
2.6.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2 3	4	5	6	7
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 445,54	5 445,54	0
2.6.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	501,35	501,35	0
2.6.1.2.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.1.2.2.	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 479,62	1 479,62	0
2.6.2.	Многожильные				
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 730,34	3 730,34	0
2.6.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 325,37	3 325,37	0
2.6.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	5 113,03	5 113,03	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	15 243,04	15 243,04	0
2.6.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	6 068,98	6 068,98	0
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.6.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 878,86	1 878,86	0
2.6.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 328,45	1 328,45	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 726,10	5 726,10	0
2.6.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 977,74	1 977,74	0
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**				
3.1.	Реклоузер				
3.1.3.	**Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	393,30	393,30	0
3.1.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	1 085,84	1 118,85	0
	35 кВ	тыс.руб./шт	484,45	484,45	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	**Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно**				

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2 3	4	5	6	7
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	602,13	602,13	0
3.2.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	8 788,54	8 788,54	0
3.4.	Разъединители				
3.4.3.	**Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	166,33	163,09	0
3.5	Шкаф распределительный с измерительным комплексом				
	до 1 кВ	тыс.руб./шт	67,06	67,06	0
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	324,26	324,26	0
3.6.	Расширение распределительных устройств (панели ЩО, ячейки с ВН, ячейки с ВВ)				
	до 1 кВ	тыс.руб./шт	88,33	88,33	0
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	951,55	951,55	0
	Трансформатор связи				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	489,59	489,59	0
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**				
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.1.	Однотрансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	тыс.руб./кВт	9,96	19,07	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	7,78	9,83	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	5,86	4,81	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	4,26	8,08	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	27,47	2,32	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	1,28	2,08	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	22,59	6,39	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2 3	4	5	6	7
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	17,81	17,81	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	10,18	10,18	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	3,88	3,88	0
4*	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) 35/0,4, за исключением распределительных трансформаторых подстанций (РТП)**				
4*.1.	Однотрансформаторные				
4*.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	639,87	639,87	0
5.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	64,13	64,13	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	4,29	4,29	0
6.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**				
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	тыс.руб./кВт	13,00	11,99	0

Приложение 2
к выписке из Протокола заседания
Правления от 27.12.2018 г. № 89

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний,	руб./кВт	239,12
	в том числе:			
1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	113,41
1.2.	$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	125,71

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт
на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства
от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2019 год
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	C_2^{maxN} **Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий**				
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 793,82	7 214,38	0
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	5 537,89	4 241,43	0
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 143,64	1 143,64	0
1.4.	110 кВ	руб./кВт	284,42	284,42	0
2	C_3^{maxN} **Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий**				
	до 1 кВ	руб./кВт	581,42	2 973,31	0
	6-10 кВ	руб./кВт	2 105,88	1 243,58	0
3.	C_4^{maxN} **Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**				
3.1.	Реклоузер				
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	797,97	797,97	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	8 686,71	8 686,71	0
	35 кВ	руб./кВт	32 296,43	32 296,43	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 472,33	2 472,33	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	3 057,15	3 057,15	0
3.4.	Разъединители				
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	658,50	658,50	0

4.	C_5^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**			
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.1.	Однотрансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	руб./кВт	9 958,62	19 071,66	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	7 784,40	9 829,29	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 858,00	4 811,13	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 262,41	8 079,72	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	27 470,77	2 318,83	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	22 589,43	6 389,03	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	17 813,10	17 813,10	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	10 178,68	10 178,68	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 879,45	3 879,45	0
5.	C_6^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**			
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				

5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0
6.	C_7^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	13 000,24	11 991,69	0

Приложение 3
к выписке из Протокола заседания
Правления от 27.12.2018 г. № 89

Формула определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт:	
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$\mathbf{T_{тп} = C1^{maxN} \times N}$	
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	
	$\mathbf{T_{тп} = (C1^{maxN} \times N) + (C_2^{maxN} \times N) + (C_3^{maxN} \times N) + (C_4^{maxN} \times N) + (C_5^{maxN} \times N) + + (C_6^{maxN} \times N) + (C_7^{maxN} \times N)}$	
	где:	
	$C1^{maxN}$	Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
	C_2^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
	C_3^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
	C_4^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	C_5^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
	C_6^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	C_7^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение

2	При применении стандартизированных тарифных ставок:	
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$\mathbf{T_{тп} = C_1}$	
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$\mathbf{T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1}$	
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
	$\mathbf{T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1}$	
	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.	
	$\mathbf{T_{тп} = C_1 + (\frac{C2 \times L1 \times Z1}{2} + \frac{C3 \times L1 \times Z1}{2} + \frac{C4 \times k \times Z1}{2} + \frac{C5 \times N1 \times Z1}{2} + \frac{C6 \times N1 \times Z1}{2} + \frac{C7 \times N1 \times Z1}{2}) + + (\frac{C2 \times L1 \times Z2}{2} + \frac{C3 \times L1 \times Z2}{2} + \frac{C4 \times k \times Z2}{2} + \frac{C5 \times N1 \times Z2}{2} + \frac{C6 \times N1 \times Z2}{2} + \frac{C7 \times N1 \times Z2}{2})}$	
	где	
	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
	C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	C_3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	L_i	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)

	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
	C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
	C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
	C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
	N_i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
	z_1	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
	z_2	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

Приложение 4
к выписке из Протокола заседания
Правления от 27.12.2018 г. № 89

Территориальные сетевые организации Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»)
2	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
4	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)
5	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	Акционерное общество «Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева» – филиал Акционерного общества «УСТЬ-КАТАВСКИЙ ВАГОНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД имени С.М. Кирова» (АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» - филиал «УКВЗ им. С.М. Кирова»)
7	Акционерное общество «Челябинское авиапредприятие» (АО «ЧАП»)
8	Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК»)
9	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
10	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ»)
11	Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод» (ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»)
12	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПКХ)
13	Муниципальное унитарное предприятие «КОММЕТ» (МУП «КОММЕТ»)
14	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
15	Муниципальное унитарное предприятие «Горэлектросеть» (МУП «Горэлектросеть»)
16	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)
17	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
18	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
19	Непубличное акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Вишневогорский ГОК»)
20	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
21	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)
22	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)
24	Общество с ограниченной ответственностью «Златэнерготелеком» (ООО «Златэнерготелеком»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Билдинг Констракшен» (ООО «ИБК»)
26	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
27	Общество с ограниченной ответственностью Завод стройиндустрии «КЕММА» (ООО «КЕММА»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭсК - Челябинск»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
34	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «ЭнергоРесурс» (ООО СК «ЭнР»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «ТДК» (ООО «ТДК»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
37	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
38	Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи» (ООО «УЭС»)
39	Общество с ограниченной ответственностью «Урал-Ресурс» (ООО «Урал-Ресурс»)
40	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
41	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
42	Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»), г. Екатеринбург
44	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»), г. Сатка
45	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
48	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
49	Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
50	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
51	Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралавтоприцеп» (ПАО «Уралавтоприцеп»)
52	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
53	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
54	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)

Приложение 5
к выписке из Протокола заседания
Правления от 27.12.2018 г. № 89

Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, тыс. руб.
1	2	3
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	75 628,19
2	АО «Горэлектросеть»	6 437,54
3	МУП «Копейские электрические сети»	1 752,38
4	АО «Трансэнерго»	788,24
5	ООО «ТДК»	638,570
6	ООО «Электро ТК»	324,39
7	ООО «Эффект ТК»	231,81
8	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей	22,37
9	МУП «Городская управляющая компания»	1 167,46
10	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания	44,74
11	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	1 107,41
12	МУП «Электротепловые сети»	671,33
13	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	204,93
14	ООО «Сетевая компания «ЭнергоРесурс»	436,25
15	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	33,56
16	ООО «Урал-Ресурс»	24 309,18
	ИТОГО	113 798,35

Приложение 6
к выписке из Протокола заседания
Правления от 27.12.2018 г. № 89

Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, тыс. руб.
1	2	3
1	АО «Горэлектросеть»	5 769,57
2	АО «Трансэнерго»	224,79
3	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей	242,54
4	МУП «Городская управляющая компания»	2 273,41
5	ООО «Урал-Ресурс»	11 696,91
	ИТОГО	20 207,22