

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

от «01» июля 2022 г.

№ 57-п/тпэ

г. Элиста

О внесении изменений в приказ РСТ Республики Калмыкия от 23 декабря 2021 года №98-п/тпэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации на территории Республики Калмыкия на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178, и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года №861, Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года №1178, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. №215-э/1, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, Положением о Региональной службе по тарифам Республики Калмыкия, утвержденным постановлением Правительства Республики Калмыкия от 02 марта 2009 года №48, решением Правления РСТ Республики Калмыкия от «01» июля 2022 г. № 14-22/16,

приказываю:

1. Внести в приказ РСТ Республики Калмыкия от 23 декабря 2021 года № 98-п/тпэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации на территории Республики Калмыкия на 2022 год» следующие изменения:

1.1 изложить пункт 1 приказа в следующей редакции:

«1. Утвердить на территории Республики Калмыкия:

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к распределительным электрическим сетям на 2022 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности для определения величины платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.»;

1.2 пункт 2 приказа дополнить четвертым абзацем следующего содержания:

«С учетом требований пункта третьего настоящего приказа.»;

1.3 изложить пункт 3 приказа в следующей редакции:

«3. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей за кВт (с учетом НДС).

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере не более 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих

объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей за кВт.

Положения абзацев первого - пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом "О прожиточном минимуме в Российской Федерации", а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона "О ветеранах";

в статье 17 Федерального закона "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации";

в статье 14 Закона Российской Федерации "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС";

в статье 2 Федерального закона "О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне";

в части 8 статьи 154 Федерального закона "О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации" и "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации";

в статье 1 Федерального закона "О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении "Маяк" и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча";

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации "О распространении действия Закона РСФСР "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" на граждан из подразделений особого риска";

в Указе Президента Российской Федерации "О мерах по социальной поддержке многодетных семей".

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах десятом - восемнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами десятым - восемнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей за кВт (с учетом НДС) для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать первым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12<sup>1</sup> Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности,

в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Республики Калмыкия энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, девятнадцатом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12<sup>1</sup> Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать третьем настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать четвертом настоящего

пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать первым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.»;

1.4 признать утратившим силу пункт 5 приказа;

1.5 считать пункты 6, 7 приказа пунктами 5, 6;

1.6 изложить приложение №1 к приказу «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к распределительным электрическим сетям на территории Республики Калмыкия с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. (в текущих ценах без учета НДС)» согласно приложению №1 к настоящему приказу;

1.7 в названии приложения №2 к приказу «Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на период с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. (в текущих ценах без учета НДС)» заменить «31.12.2022 г.» на «30.06.2022 г.»;

1.8 в приложении №3 к приказу «Формула платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям»:

- по тексту слова «приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17» заменить словами «приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22»;

- в абзаце первом пункта 3 слова «больше одного года» заменить словами «два года»;

- после пункта 3 добавить пунктом 4 следующего содержания:

«4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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. ».

2. Установить, что изменения, утвержденные настоящим приказом, распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу настоящего приказа.

3. Текст настоящего приказа опубликовать на официальном интернет-портале законов Республики Калмыкия, правовых актов Главы Республики Калмыкия и Правительства Республики Калмыкия - [www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru), в официальном печатном издании Правительства Республики Калмыкия и разместить на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 июля 2022 года.

Врио председателя



Н.А. Басацкий

Приложение №1 к приказу  
РСТ Республики Калмыкия  
от 01 июля 2022 г. №57-п/тпэ  
«Приложение №1  
к приказу  
РСТ Республики Калмыкия  
от «23» декабря 2021 г. № 98-п/тпэ

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к  
распределительным электрическим сетям на территории Республики Калмыкия (в  
текущих ценах без учета НДС) на 2022 год

Наименование	для постоянной или временной схемы электроснабжения	
	Для заявителей, указанных в пунктах 12 (1), 13(2)-13(5) и 14 Правил* (с учетом требований п.17 Правил*) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 (1), 13(2)-13(5) и 14 Правил* (с учетом требований п.17 Правил*) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
	рублей за одно присоединение	
$C_1$ – 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 технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе:	5 128,13	12 451,85
$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	4 334,50	4 334,50
$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	х	х
$C_{1.2.1}$ – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 (2)-13(5),14 Правил*, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	793,63	х
$C_{1.2.2}$ – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2.1}$	х	8 117,35

\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №86!



I. Для территорий городских населенных пунктов

<p>Для заявителей, указанных в пункте 12<sup>1</sup> Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, действуют с 01.07.2022 г.</p>		
обозначение	наименование	ставка
$C_{2(s,t)}$ менее 150 кВт (льгот)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей/км	0
$C_{3(s,t)}$ менее 150 кВт (льгот)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей/км	0
$C_{4(s,t)}$ менее 150 кВт (льгот)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /штуку	0
$C_{5(s,t)}$ менее 150 кВт (льгот)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровне напряжения до 35 кВ, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	0
$C_{6(s,t)}$ менее 150 кВт (льгот)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровне напряжения до 35 кВ, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	0
$C_{7(s,t)}$ менее 150 кВт (льгот)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	0
$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета	17 386,06
$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей/за точку учета	24 448,01
$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого	33 072,72

	учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока), рублей/за точку учета	
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока), рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения), рублей/за точку учета	384 764,86

Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей:

- в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа;
- для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) до первой и (или) второй категории надежности;
- за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г.

обозначение	наименование	ставка
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	461 195,22
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	463 468,52
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	388 421,97
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	1 074 098,92
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	973 903,31

<p>Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа;</li> <li>- для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности;</li> <li>- за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г.</li> </ul>		
обозначение	наименование	ставка
	включительно одноцепные, рублей/км	
$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.3.3.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	5 475 519,49
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км	935 228,59
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км	2 535 214,01
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	17 279,55
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	2 180,78
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, рублей/кВт	6 323,42
$C_{\text{город, 110/35 кВ}}$ 7.2.10	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 100 МВА, рублей/кВт	2 586,77
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета	17 386,06

Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей:

- в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа;
- для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности;
- за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г.

обозначение	наименование	ставка
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей/за точку учета	24 448,01
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока), рублей/за точку учета	33 072,72
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{8.2.3}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока), рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{8.2.3}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения), рублей/за точку учета	384 764,86

Для остальных заявителей

обозначение	наименование	ставка
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	922 390,44
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	926 937,04
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	776 843,94

Для остальных заявителей		
обозначение	наименование	ставка
	квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	2 148 197,84
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	1 947 806,62
$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.3.3.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	10 951 038,98
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км	1 870 457,17
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 3.1.2.2.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км	5 070 428,01
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	34 559,10
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	4 361,56
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтранформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, рублей/кВт	12 646,84
$C_{\text{город, 110/35 кВ}}$ 7.2.10	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтранформаторных подстанций мощностью свыше 100 МВА, рублей/кВт	5 173,53
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета	17 386,06

Для остальных заявителей		
обозначение	наименование	ставка
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{В.2.1}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей/за точку учета	24 448,01
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{В.2.2}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока), рублей/за точку учета	33 072,72
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{\text{В.2.3}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока), рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}_{\text{В.2.3}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения), рублей/за точку учета	384 764,86

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Для заявителей, указанных в пункте 12 <sup>1</sup> Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электрообеспечения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, действуют с 01.07. 2022 года		
обозначение	наименование	ставка
$C_{\text{менее 150 кВт (льгот)}}_{\text{2}(s,t)}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей/км	0
$C_{\text{менее 150 кВт (льгот)}}_{\text{3}(s,t)}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей/км	0
$C_{\text{менее 150 кВт (льгот)}}_{\text{4}(s,t)}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /штуку	0
$C_{\text{менее 150 кВт (льгот)}}_{\text{5}(s,t)}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие	0

<p>Для заявителей, указанных в пункте 12<sup>1</sup> Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителя класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, действуют с 01.07. 2022 года</p>		
обозначение	наименование	ставка
	расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровне напряжения до 35 кВ, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	
$C_{6(s,t)}$ менее 150 кВт (льгот)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровне напряжения до 35 кВ, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	0
$C_{7(s,t)}$ менее 150 кВт (льгот)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровне напряжения 35 кВ и выше, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт	0
$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета	17 386,06
$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей/за точку учета	24 448,01
$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока), рублей/за точку учета	33 072,72
$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока), рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения), рублей/за точку учета	384 764,86

Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей:

- в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа;
- для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности;
- за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г.

обозначение	наименование	ставка
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.4.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	491 442,24
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.4.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	565 746,90
$C_{не\ город, 0,4\ кВ}$ 2.3.2.3.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	791 567,59
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.4.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	1 137 467,95
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.2.3.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	326 190,52
$C_{не\ город, 27,5-60\ кВ}$ 2.3.2.3.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	3 460 069,06
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	17 772,01
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	11 558,12
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных	7 458,93



Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей:

- в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства заявителя- физического лица максимальная мощность энергопринимающих устройств превышает 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в абзаце 1 пункта 3 настоящего приказа, или в случае если при подаче заявителем-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем превышены расстояния, указанные в абзаце 7 пункта 3 настоящего приказа, а также в случаях, предусмотренных абзацами 25-29 пункта 3 настоящего приказа;
- для заявителя- физического лица или заявителя- юридического лица или индивидуального предпринимателя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности;
- за исключением заявителей предусмотренных абзацем 23 пункта 3 настоящего приказа, действуют с 01.07.2022 г.

обозначение	наименование	ставка
	подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	1 816,86
$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.4.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	1 703,18
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета	17 386,06
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей/за точку учета	24 448,01
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока), рублей/за точку учета	33 072,72
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 8.2.3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока), рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 8.2.3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения), рублей/за точку учета	384 764,86

Для остальных заявителей		
обозначение	наименование	ставка
С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	982 884,47
С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	1 131 493,80
С <sub>не город, 0,4 кВ</sub> 2.3.2.3.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	1 583 135,18
С <sub>не город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	2 274 935,89
С <sub>не город, 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	652 381,04
С <sub>не город, 27,5–60 кВ</sub> 2.3.2.3.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км	6 920 138,12
С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	35 544,01
С <sub>не город, 10-0,4 кВ</sub> 5.1.1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	23 116,24
С <sub>не город, 10-0,4 кВ</sub> 5.1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт	14 917,85
С <sub>не город, 10-0,4 кВ</sub> 5.1.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	3 633,71
С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт	3 406,36

Для остальных заявителей		
обозначение	наименование	ставка
$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета	17 386,06
$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей/за точку учета	24 448,01
$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока), рублей/за точку учета	33 072,72
$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока), рублей/за точку учета	27 669,53
$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения), рублей/за точку учета	384 764,86

»