

ПРИКАЗ

от «25» ноября 2022 г.

№ 94-п/тпэ

г. Элиста

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Калмыкия с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 (далее - Правила технологического присоединения), утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания), утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года №215-э/1, Положением о Региональной службе по тарифам Республики Калмыкия, утвержденным постановлением Правительства Республики Калмыкия от 02 марта 2009 года №48, решением заседания Правления РСТ Республики Калмыкия от 25 ноября 2022 г. № 14-22/31, Региональная служба по тарифам Республики Калмыкия

приказывает:

1. Установить с 01 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. на территории Республики Калмыкия:

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальной сетевой организации по мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. 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: с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в размере 3000 рублей за кВт (с учетом НДС); с 1 января 2023 г. по 30 июня 2023 г. в размере 3192 рублей за кВт (с учетом НДС); с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 4256 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 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 1 января 2023 г. заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации 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 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 и (или) объектов микрогенерации 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: с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в размере 3000 рублей за кВт (с учетом НДС); с 1 января 2023 г. по 30 июня 2023 г. в размере 3192 рублей за кВт (с учетом НДС); с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 4256 рублей за кВт (с учетом НДС).

Положения абзацев первого - пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Калмыкия, 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 Республики Калмыкия, 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 для соответствующих случаев технологического присоединения: с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в размере 1000 рублей за кВт. (с учетом НДС); с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 1064 рублей за кВт (с учетом НДС).

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, 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 втором 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, двадцать втором настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, 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 Республики Калмыкия, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил технологического присоединения, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать втором 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 Правилами технологического присоединения, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать вторым 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 настоящего пункта 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.

3. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к распределительным электрическим сетям филиала ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго», подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, в отношении:

- выполнения организационно-технических мероприятий (указанных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний) и мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили") и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), установить в размере 5 384 770 руб. 05 коп. (Пять миллионов триста восемьдесят четыре тысячи семьсот семьдесят рублей 05 коп.), без учета НДС;

- осуществления мероприятий "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных абзацем вторым настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, установить в размере

14 484 247 руб. 76 коп. (Четырнадцать миллионов четыреста восемьдесят четыре тысячи двести сорок семь рублей 76 коп.), без учета НДС.

4. Лицо, заинтересованное в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям, вправе при наличии согласия этих лиц обратиться в сетевую организацию, к сетям которой присоединены их энергопринимающие устройства, за расчетом стоимости технологического присоединения посредством перераспределения максимальной мощности.

При этом стоимость информации, предусмотренной пунктом 36 Правил технологического присоединения, предоставляемой сетевой организацией по запросу лица, заинтересованного в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, не входит в состав платы за технологическое присоединение и оплачивается отдельно в размере, не превышающем 550 рублей.

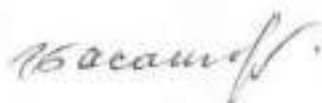
В случае если перераспределение максимальной мощности внутри одного центра питания происходит между двумя лицами, энергопринимающие устройства которых ранее были технологически присоединены к этому центру питания, и не требуется новое строительство (реконструкция) объектов электросетевого хозяйства от точки присоединения, расположенной в границах участка сетевой организации, до земельного участка Заявителя, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность, то лицо, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность, оплачивает затраты сетевой организации по стандартизированной тарифной ставке С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб. за одно присоединение).

5. Приказ РСТ Республики Калмыкия от 23 декабря 2021 г. №98-п/тпэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации на территории Республики Калмыкия на 2022 год» с 1 декабря 2022 г. признать утратившим силу.

6. Текст настоящего приказа опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в официальном печатном издании Правительства Республики Калмыкия и разместить на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 декабря 2022 г.

Врио председателя РСТ
Республики Калмыкия



Г.Б. Басангова

Приложение №1
к приказу
РСТ Республики Калмыкия
от «25» ноября 2022 г. № 94 -п/тпэ

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальной сетевой организации
по мероприятиям технологического присоединения
к электрическим сетям на территории Республики Калмыкия
с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 год
(в текущих ценах без учета НДС)

| 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: | 5 278,29 | 12 816,47 |
| $C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 4 461,42 | 4 461,42 |
| $C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | x | x |

| 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 | |
| С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний*, 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 | 816,87 | x |
| С _{1.2.2} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний*, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой С _{1.2.1} | x | 8 355,05 |

* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 г. №490/22

** 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. №861

Для заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил технологического присоединения, 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

| 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 уровнем 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 | 0 |

Для заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил технологического присоединения, 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

| обозначение | наименование | ставка |
|------------------------------------|---|-----------|
| | уровне напряжения до 35 кВ, с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t), рублей /кВт | |
| $C_{7(s,t)}$ 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 |
| $C_{8.1.1}$ 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 | 15 133,09 |
| $C_{8.2.1}$ 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 | 21 808,93 |

Для остальных заявителей

| Обозначение | Наименование | ставка |
|---------------------------------|---|------------|
| $C_{2.3.1.4.1.1}$ 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 968 932,74 |

| Для остальных заявителей | | |
|---|--|--------------|
| Обозначение | Наименование | ставка |
| $C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 1 052 100,11 |
| $C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 867 211,34 |
| $C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 2 035 398,30 |
| $C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 2 041 473,63 |
| $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 2 077 657,70 |
| $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 711 770,54 |
| $C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 7 603 746,93 |
| $C_{2.3.2.3.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные, рублей/км | 8 061 113,27 |
| $C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | 619 099,97 |

| Для остальных заявителей | | |
|---|---|--------------|
| Обозначение | Наименование | ставка |
| | сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, рублей/км | |
| C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км | 1 602 743,38 |
| C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, рублей/км | 1 971 489,29 |
| C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, рублей/км | 3 659 885,19 |
| C _{10/0,4 кВ} 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт | 38 800,35 |
| C _{10/0,4 кВ} 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт | 16 164,93 |
| C _{10/0,4 кВ} 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт | 8 428,15 |
| C _{10/0,4 кВ} 5.1.3.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа, рублей/кВт | 37 924,62 |
| C _{10/0,4 кВ} 5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт | 4 340,33 |

| Для остальных заявителей | | |
|---|--|-----------|
| Обозначение | Наименование | ставка |
| C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа, рублей/кВт | 3 142,17 |
| C _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа, рублей/кВт | 13 704,40 |
| C _{7.2.10.2} ^{110/35 кВ} | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА закрытого типа, рублей/кВт | 6 037,67 |
| C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, рублей/за точку учета | 15 133,09 |
| C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, рублей/за точку учета | 21 808,93 |

Формула

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

1. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по третьей категории надежности электроснабжения в виде формулы:

$$P_i = C_1 + C_{2i} * L_{2i} + C_{3i} * L_{3i} + C_{4i} * K + C_{5i} * N_{max} + C_{6i} * N_{max} + C_{7i} * N_{max} + C_{8i} * R, \text{ (руб.)} \quad (1)$$

где:

P_i – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

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, указанных в п. 16 (кроме п.п. "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 г. № 490/22, в расчете на одно присоединение, (руб./на одно присоединение) в текущих ценах;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), в текущих ценах;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), в текущих ценах;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, подключаемых пунктов) на i -м уровне напряжения в расчете на одну единицу (руб./шт.), в текущих ценах;

C_{5i} – 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 в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -ом уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./точка учета), в текущих ценах;

R - количество точек учета, шт.;

L_{2i} - протяжённость воздушных линий электропередач на i -том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

L_{3i} - протяжённость кабельных линий электропередач на i -том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

N_{max} - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

K - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, подключаемых пунктов) на i -м уровне напряжения, (шт.).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. 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.