

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

от «23» декабря 2021 г.

№ 98-п/тпэ

г. Элиста

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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, 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 Правления РСТ Республики Калмыкия от «23» декабря 2021 г. № 14-21/27,

приказываю:

1. Установить на территории Республики Калмыкия с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к распределительным электрическим сетям, 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, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

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

2. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Установить на территории Республики Калмыкия с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года плату за технологическое присоединение в отношении:

3.1 энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении 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 до 20 кВ включительно 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.

В отношении заявителей, указанных в пунктах 13(2) и 13(4) 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению составляет - 550 рублей (с учетом НДС).

В отношении заявителей, указанных в пунктах 13(3) и 13(5) 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, владеющих энергопринимающими устройствами максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), размер платы за технологическое присоединение установить исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации составляет 1100 рублей (с учетом НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанных в абз. 1 п.п. 3.1 настоящего приказа, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 руб., не более одного раза в течение 3 лет.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абз. 1 п.п. 3.1 настоящего приказа, не применяются в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

3.2 кооперативов в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не

более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

При одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1100 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

3.3 граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иных правообладателей объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при условии расстояния не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, предусмотренное абзацем первым пункта 3.1, 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.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

При одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1100 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

3.4. граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в

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

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай), размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

При одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1100 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

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

4. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к распределительным электрическим сетям филиала ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго», подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, определить:

- расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств для категории заявителей указанных в п. 3 настоящего приказа, в размере 19 251 430 руб. 58 коп. (Девятнадцать миллионов двести пятьдесят одна тысяча четыреста тридцать рублей 58 коп.), без учета НДС;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электросетевого хозяйства, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных абзацем 2 настоящего пункта, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 25 363 275 руб. 63 коп. (Двадцать пять миллионов триста шестьдесят три тысячи двести семьдесят пять рублей 63 коп.), без учета НДС.

5. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

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 января 2022 г.

Председатель РСТ
Республики Калмыкия



С.В. Доногруппова

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)

Наименование	для постоянной или временной схемы электроснабжения	
	Для заявителей, указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
	рублей за одно присоединение	
С 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, в том числе по мероприятиям:	5 128,13	12 451,85
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	4 334,50	4 334,50
С _{1.2.1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей: юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно,	793,63	x

Наименование	для постоянной или временной схемы электроснабжения	
	Для заявителей, указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
	рублей за одно присоединение	
физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику		
С _{1.2.2} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, для остальных случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой С _{1.2.1}	x	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. №861

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	рублей/км
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	922 390,44
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	926 937,04
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	776 843,94
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 148 197,84

Обозначение	Наименование	рублей/км
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 947 806,62
$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	10 951 038,98
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 870 457,17
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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	5 070 428,01

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	34 559,10
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 361,56
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.1.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	12 646,84
$C_{\text{город, 110/35 кВ}}$ 7.2.10	двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 100 МВА	5173,53

Обозначение	Наименование	рублей/за точку учета
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17386,06
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	24448,01
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	33072,72
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока)	27669,53
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения)	384764,86

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/км
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	982 884,47
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 131 493,80
C _{не город, 0,4 кВ} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 583 135,18
C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 274 935,89
C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	652 381,04
C _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	6 920 138,12

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
C _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 544,01
C _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 116,24
C _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 917,85
C _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 633,71
C _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 406,36

Обозначение	Наименование	рублей/за точку учета
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17386,06
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	24448,01
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	33072,72

С _{не горюд.} 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока)	27669,53
С _{не горюд.} 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения)	384764,86

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)

Наименование	для постоянной или временной схем электроснабжения	
	Для заявителей, указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
	руб./ кВт	
$C_{\max N1}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности 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, рублей/кВт, в том числе по мероприятиям:	418,94	566,06
$C_{\max N1.1}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	347,22	347,22
$C_{\max N1.2.1}$ - ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей: юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно.	71,72	x

Наименование	для постоянной или временной схем электроснабжения	
	Для заявителей, указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
	руб./ кВт	
физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику		
$C_{maxN1.2.2}$ - ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, для остальных случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой за 1 кВт максимальной мощности $C_{maxN1.2.1}$	x	218,84

* 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. №861

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{max N2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	8 470,41
$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{max N2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 779,05
$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{max N2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 095,94
$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{max N2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	17 185,58
$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{max N2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 723,23

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 393,98
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ таж N3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2022,10
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ таж N5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	34 559,10
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ с.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 361,56
$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ таж N5.1.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	12 646,84
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2471,12
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1428,89
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	214,76
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ таж N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока)	275,04
$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ таж N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения)	1451,94

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	11 430,78
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 437,60
$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	10 554,23
$C_{\text{не город, 1-20 кВ и ниже}}$ таж N2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 213,76
$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ таж N2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	54 643,47
$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ таж N5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 544,01

Обозначение	Наименование	рублей/кВт
$C_{не\ город, 10-0,4\ кВ}$ $C_{max} N 5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 116,24
$C_{не\ город, 10-0,4\ кВ}$ $C_{max} N 5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 917,85
$C_{не\ город, 10-0,4\ кВ}$ $C_{max} N 5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 633,71
$C_{не\ город, 10-0,4\ кВ}$ $C_{max} N 5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 406,36
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max} N 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	3298,60
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max} N 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1208,01
$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max} N 8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформаторами тока)	214,76
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $C_{max} N 8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (без трансформатора тока)	817,16
$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $C_{max} N 8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с трансформаторами тока и трансформаторами напряжения)	3298,84

Формула платы за технологическое присоединение
к распределительным 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:

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

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 29 августа 2017 года № 1135/17, 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 (РП) 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} – протяженность кабельных линий электропередач на i -ом 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. Размер платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, по третьей категории надежности в виде формулы:

$$r_{maxN} = C_1^{maxN} * N_{max} + C_{2i}^{maxN} * N_{max} + C_{3i}^{maxN} * N_{max} + C_{4i}^{maxN} * N_{max} + C_{5i}^{maxN} * N_{max} + C_{6i}^{maxN} * N_{max} + C_{7i}^{maxN} * N_{max} + C_{8i}^{maxN} * N_{max} \quad (\text{руб.}) \quad (2)$$

где:

r_{maxN} – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

C_1^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 1б (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (руб./кВт) в текущих ценах;

C_{2i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

C_{3i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

C_{4i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

C_{5i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{6i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{7i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{8i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по

обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на *i*-ом уровне напряжения, (руб./кВт), в текущих ценах.

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, 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).