



СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2024 г. № 108-02тпэ/24
Калининград

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области для отдельных категорий заявителей, посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2024 года № 108/24 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2025 год для заявителей:

1) физических лиц в случаях технологического присоединения объектов, 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 объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 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, определяется по формуле:

$$P_{\text{несоц.}}^{15\text{кВт}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; \max\{10\,746,58 \times N; C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8\}\}, (\text{руб.})$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт;

2) физических лиц, являющихся членами малоимущей семьи (одиноко проживающими гражданами), среднедушевой доход которых ниже величины прожиточного минимума, установленного в Калининградской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

- в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;

- в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

- в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

- в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

- в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «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 от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «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 от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «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 от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

В отношении указанных категорий заявителей, в случае представления заявителем документов, подтверждающих соответствие заявителя установленной категории, 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, определяется по формуле:

$$P_{\text{соц}}^{15\text{кВт}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; 1198,77 \times N\}, (\text{руб.})$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.;

3) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 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:

- стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая составляет 8 955,48 рублей за кВт без НДС.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2025 год согласно приложению.

Стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в рублях без учета НДС.

3. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2025 год:

1) исходя из стандартизированных тарифных ставок формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (n_i), произведения ставки C_5 и объема максимальной мощности (N), произведения ставки C_6 и объема максимальной мощности (N), произведения ставки C_7 и объема максимальной мощности (N), произведения ставки C_8 и количества точек коммерческого учета (q_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$\Pi = C_1 + \sum C_{2,i} \times L_{ВЛ_i} + \sum C_{3,i} \times L_{КЛ_i} + \sum C_{4,i} \times n_i + \sum C_{5,i} \times N + \sum C_{6,i} \times N + \sum C_{7,i} \times N + \sum C_{8,i} \times q_i, \text{ руб.}$$

где:

C1 – 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 на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления); проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий. Определяется итоговой суммой (руб. за одно присоединение), в разбивке по ставкам:

C1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

C1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, со следующей дифференциацией:

– C1.2.1 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий 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 (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

– юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

– юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

– физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

– физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации.

Если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

– С1.2.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой С1.2.1;

С2,*i* – 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);

С3,*i* – 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);

С4,*i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на *i*-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5,*i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6,*i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7,*i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт);

С8,*i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_{вдл}$ – протяженность воздушных линий, км;

$L_{клд}$ – протяженность кабельных линий, км;

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт;

q_i – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.

2) в случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ руб.}$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно - диспетчерского управления) и проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб.;

$P_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных техническими условиями, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, руб.;

$P_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных техническими условиями, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, руб.

Ставки С5.2, С6.2 и С7.2 при строительстве двухтрансформаторных комплектных и (или) распределительных подстанций и (или) центров питания, применяются однократно.

4. Приказ подлежит государственной регистрации.

5. Приказ вступает в силу с 01 января 2025 года и подлежит официальному опубликованию.

Руководитель (директор)



Я.И. Бабкина

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Службы
по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 18 декабря 2024 г. № 108-02тпэ/24

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2025 год**

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
C1	Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C1	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	рублей за одно присоединение 20 848,33
1.1	C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение 9 265,12

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
1.2.1	C1.2.1	рублей за одно присоединение	11 583,21
C1	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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C1	рублей за одно присоединение	56 325,17
1.1	C1.1	рублей за одно присоединение	9 265,12
1.2.2	C1.2.2	рублей за одно присоединение	47 060,05

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
	Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.3.1.3.1.1	1-20 кВ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 288 604,01
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	руб./км	2 783 931,74
2.3.1.4.1.1	1-20 кВ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 884 176,06
2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 703 844,93
2.3.1.4.2.1	1-20 кВ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50	руб./км	4 457 000,34

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
	до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 366 065,84
2.3.1.4.3.1	1-20 кВ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	5 366 065,84
2.3.1.4.3.1	110 кВ и выше воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	8 663 442,49
2.3.2.3.3.2	110 кВ и выше воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	12 563 690,06
СЗ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1.1.1.1.1	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 347 250,69

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
3.1.1.1.1.3	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	4 777 685,74
3.1.1.1.2.3	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	5 475 225,99
3.1.1.1.3.1	0,4 кВ и ниже кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 992 522,17
3.1.1.1.3.1	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 049 878,73
3.1.1.1.3.2	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	8 231 462,83
3.1.1.1.3.3	1-10 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100	руб./км	7 345 280,59

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
	до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
3.1.1.1.3.3	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	5 938 956,45
3.1.1.1.4.3	1-10 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	6 002 174,12
3.1.1.1.4.3	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	8 855 028,04
3.1.1.1.6.3	1-10 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	6 821 306,87
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 562 581,34

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
3.1.2.1.1.1	1-10 кВ кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 512 181,83
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 007 524,59
3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 368 784,80
3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 833 567,64
3.1.2.1.3.1	1-10 кВ кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 963 685,06
3.1.2.1.3.1	15-20 кВ кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	руб./км	8 392 890,94

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
	траншее		
3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 904 604,97
3.1.2.1.4.1	1-10 кВ кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	7 227 340,00
3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 213 695,73
3.6.1.1.1.2	15-20 кВ кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	28 215 277,40
3.6.1.1.3.3	1-10 кВ кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	руб./км	23 289 878,32

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
	три трубами в скважине		
3.6.1.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	руб./км	16 543 710,29
3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	12 269 697,89
3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	19 556 059,10
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	80 033,78

Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
4.4.1.2	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	68 541,84
4.4.2.1	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	95 820,42
4.4.3.1	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	147 227,91
4.4.3.4	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек свыше 15	руб./шт.	65 853 138,48
4.4.4.1	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек до 5	руб./шт.	212 307,61

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
	включительно		
4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	35 909 403,36
4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	4 965 806,07
4.6.3.1	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	282 822,61
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	52 879,54

Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
5.1.1.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	51 687,12
5.1.2.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	29 632,77
5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	15 053,12
5.1.3.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	40 403,08
5.1.3.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	27 107,94
5.1.4.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	24 597,53
5.1.5.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 885,89

Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
		РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
5.1.5.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 314,58
5.2.3.3	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	37 228,76
5.2.4.3	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	44 215,00
5.2.5.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	16 279,05
5.2.6.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	26 448,16
5.2.6.3	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	20 641,08

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания		
7.2.3.1	110/6(10) кВ двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 до 16 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	36 887,54
С8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1.1	0,4 кВ и ниже средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	23 462,62
8.2.1	0,4 кВ и ниже средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	33 584,67
8.2.2	0,4 кВ и ниже средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	68 805,97
8.2.3	20 кВ средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	1 410 000,92