

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29 ноября 2023 года

№ 235-П

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 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 N 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года N 490/22, Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года N 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 ноября 2023 года N 444 приказываю:

приказываю:

1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (далее – Правила технологического присоединения), 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 9 692,39 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

В случаях технологического присоединения объектов, указанных в абзаце первом настоящего пункта, 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, установленной абзацем первым настоящего пункта.

С соблюдением требований абзацев второго - четвертого 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 второго - четвертого 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).

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 не более 150 кВт (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, установленной абзацем первым настоящего пункта.

2. В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 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, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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", в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, 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, плату 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), определять 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.

С 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года указанная в настоящем пункте льготная ставка составляет 1 114,07 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, при расчете платы за технологическое присоединение применяются стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями N 2 и N 3 к настоящему приказу, с учетом особенностей, установленных Правилами технологического присоединения, и настоящим пунктом.

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.

В границах территории Ленинградской области одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце три настоящего пункта, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более 1 раза в течение трех лет, с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения.

4. 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.

С 1 июля 2024 года положения абзаца первого настоящего пункта не применяются при определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства

сетевых организаций, а также в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций.

5. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении N 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2024 год согласно приложению N 2 к настоящему приказу.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении N 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, согласно приложению N 3 к настоящему приказу.

7. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении N 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению N 4 к настоящему приказу исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.

8. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях N 2, 3 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

9. Стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 1, 2, 5 - 7 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

10. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.11.2022 N 541-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2023 год».

11. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Степанова

ПРИЛОЖЕНИЕ N 1
к приказу комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 29 ноября N 255-п

**ПЕРЕЧЕНЬ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ, В
ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ (ПЕРЕСМАТРИВАЮТСЯ) ЦЕНЫ
(ТАРИФЫ) НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2024 ГОД**

N п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1.	Публичное акционерное общество "Россети Ленэнерго"	7803002209	781001001
2.	Акционерное общество "ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области"	4703074613	785150001
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Никольская электросетевая компания"	4716024056	471601001
4.	Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"	4703005850	470301001
5.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	7810258843	781301001
6.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевое предприятие "Росэнерго"	7802456200	780601001
7.	Общество с ограниченной ответственностью "Подпорожские электрические сети"	4711011840	471101001
8.	Акционерное общество "Оборонэнерго", филиал "Северо-Западный"	7704726225	784143001
9.	Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	7708503727	783845004
10.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоинвест"	4716026007	784201001
11.	Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерго"	4705099170	470501001

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА (C₁)
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА ВОЗМЕЩЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИОННЫХ
МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ, УКАЗАННЫХ
В ПРИЛОЖЕНИИ N 1 К НАСТОЯЩЕМУ ПРИКАЗУ, НА ТЕРРИТОРИИ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ С 1 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА
ПО 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизи рованная тарифная ставка 2024
	C ₁	Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	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 технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	25 259,81
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	14 308,55
1.2.1	C _{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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	10 951,26
	C ₁	Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2024
1	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	рублей за одно присоединение	37 944,02
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	14 308,55
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	23 635,47

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, А ТАКЖЕ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ
СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО
УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ
ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ДО ПРИСОЕДИНЯЕМЫХ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ, ПЕРЕЧИСЛЕННЫХ В ПРИЛОЖЕНИИ N 1
К НАСТОЯЩЕМУ ПРИКАЗУ, НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
С 1 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2024
2.1.1.4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 001 516,64
	С _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1			4 393 051,00
2.1.1.4.1.2	С _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 766 109,04
2.1.1.4.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 252 666,20
	С _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1			4 230 882,45
2.1.1.4.2.2	С _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 528 687,77
	С _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.2			6 982 604,59
2.1.1.4.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 017 528,25
2.3.1.4.1.1	С _{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	рублей/км	2 053 635,41
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			4 734 532,63

2.3.1.4.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 810 850,23
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2			5 063 666,67
2.3.1.4.2.1	С ^{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	рублей/км	2 335 906,43
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			5 356 354,52
2.3.1.4.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 042 160,98
2.3.1.4.3.1	С ^{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	рублей/км	2 355 900,24
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			5 522 042,35
2.3.1.4.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 053 049,92
3.1.1.1.1.1	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	45 026 139,35
3.1.1.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 734 795,00
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1			7 167 857,29
3.1.1.1.2.2	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12 683 608,26
3.1.1.1.3.1	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 075 252,39
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.1			7 881 194,80
3.1.1.1.3.2	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 225 201,67
3.1.1.1.4.1	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 085 054,03
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1			10 236 075,49

3.1.1.1.4.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 656 608,68
3.1.1.1.4.4	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	27 805 545,86
3.1.1.1.5.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 623 521,75
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1			10 934 241,87
3.1.1.1.5.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 588 492,09
3.1.1.1.6.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 565 917,44
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1			11 696 609,36
3.1.1.1.6.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 616 164,74
3.1.1.1.7.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 557 805,11
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1			12 511 503,15
3.1.1.1.8.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 574 007,59
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1			14 776 479,47
3.1.1.1.8.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	24 090 032,18
3.1.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 254 497,76
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			5 163 676,26
3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	5 619 924,18

		сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 678 586,70
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1			5 951 582,15
3.1.2.1.2.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 220 630,15
3.1.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 238 022,74
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1			8 073 487,88
3.1.2.1.3.2	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	9 332 247,76
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2			12 286 065,55
3.1.2.1.3.4	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	12 034 730,33
3.1.2.1.3.5	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	16 633 798,91
3.1.2.1.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 174 474,76
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1			8 699 954,64
3.1.2.1.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 786 113,66
3.1.2.1.4.4	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	12 675 463,22
3.1.2.1.4.5	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	20 163 873,19

3.1.2.1.5.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 225 879,36
3.1.2.1.5.2	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 058 488,22
3.1.2.2.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 061 739,33
3.1.2.2.2.1	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 157 310,58
3.1.2.2.2.2	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 856 720,61
3.1.2.2.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	2 773 656,81
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			5 179 839,63
3.1.2.2.3.2	С ^{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	9 197 347,59
3.1.2.2.4.1	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 585 715,06
3.1.2.2.4.2	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 370 192,03
3.6.1.1.2.1	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 397 699,86
3.6.1.1.2.2	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 488 053,50
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2			39 564 404,25

3.6.1.1.3.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 996 177,94
3.6.1.1.3.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	24 862 746,32
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2			40 486 464,30
3.6.1.1.3.4	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	28 909 517,42
3.6.1.1.4.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 130 442,08
3.6.1.1.4.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 210 996,51
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2			40 864 948,08
3.6.1.1.4.3	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	38 709 922,84
3.6.1.1.4.4	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	47 576 992,07
3.6.1.1.5.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	43 140 494,88
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.2			41 616 199,98
3.6.1.1.6.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	42 246 386,01

	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.2	горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		42 469 839,81
3.6.1.1.7.2	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	43 000 438,04
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.7.2			43 307 637,98
3.6.1.1.8.1	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	28 676 626,80
3.6.1.1.8.2	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	43 216 001,73
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.2			46 009 118,22
3.6.1.1.8.3	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	48 387 222,19
3.6.1.1.8.4	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	54 299 858,43
3.6.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 122 530,30
3.6.2.1.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	рублей/км	25 236 650,23

3.6.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 465 001,02
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1			10 876 779,32
3.6.2.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	23 106 204,15
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2			28 770 639,23
3.6.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 368 392,40
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1			13 764 282,16
3.6.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 853 468,51
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2			18 749 553,69
3.6.2.1.3.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	30 566 591,57
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.4			35 655 014,31
3.6.2.1.3.5	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.5	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	37 383 677,38
3.6.2.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 214 929,88
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1			16 854 729,98
3.6.2.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	рублей/км	27 743 383,62

3.6.2.1.4.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	29 689 312,53
3.6.2.1.4.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	29 746 255,14
3.6.2.1.4.5	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	52 306 517,47
3.6.2.1.5.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35 161 170,96
3.6.2.2.2.2	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	28 598 573,65
3.6.2.2.3.1	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 635 493,39
3.6.2.2.3.2	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 485 582,73
3.6.2.2.4.1	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 470 008,50

3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27 089 458,82
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	2 050 863,32
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 260 703,21
4.1.5	$C_{4.1.5}^{35 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	11 363 597,21
4.2.2	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	131 913,44
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	769 312,67
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	776 156,57
4.4.3.2	$C_{4.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	194 931,68
4.4.4.2	$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	35 407 572,72
4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	32 717 768,41
4.4.4.4	$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	48 561 002,63
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А	рублей/шт.	8 297 496,16

		включительно с количеством ячеек до 5 включительно		
5.1.1.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	29 121,82
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}			29 935,95
5.1.1.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	39 844,26
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 670,15
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}			11 439,02
5.1.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 585,66
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}			12 231,00
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.2.2}			27 236,78
5.1.3.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 566,69
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}			5 689,18
5.1.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 385,05
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			6 588,11
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			12 667,36
5.1.3.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29 757,65
5.1.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 199,49
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}			4 421,89
5.1.4.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 182,48
5.1.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 373,92
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}			3 426,31

5.1.5.3	C _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 939,51
	C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}			16 977,90
5.1.6.2	C _{5.1.6.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 999,64
	C _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}			4 206,15
	C _{5.1.6.2} ^{20/0,4 кВ}			10 512,75
5.1.6.3	C _{5.1.6.3} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 099,94
5.1.7.2	C _{5.1.7.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 925,09
5.1.7.3	C _{5.1.7.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 088,71
	C _{5.1.7.3} ^{10/0,4 кВ}			11 232,05
5.1.8.2	C _{5.1.8.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 596,73
5.1.8.3	C _{5.1.8.3} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 099,64
5.2.2.2	C _{5.2.2.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 981,22
5.2.3.2	C _{5.2.3.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 848,13
	C _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}			10 113,14
5.2.3.3	C _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29 296,59
5.2.4.2	C _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 360,68
5.2.4.3	C _{5.2.4.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции	рублей/кВт	18 381,80

	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		18 211,36
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 836,49
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 698,20
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 189,79
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			14 211,46
	$C_{5.2.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			29 495,75
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 155,63
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 559,40
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 224,44
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10 716,75
	$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			18 956,68
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 001,43
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 416,35
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 238,03
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 231,51
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 489,42
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 991,21
	$C_{5.2.8.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			12 215,33
6.2.7.2	$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	27 025,46
6.2.8.2	$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	21 245,61
	$C_{6.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			24 074,27

8.1.1	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	32 020,57
8.2.1	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	40 385,25
	С _{8.2.1} ^{1-20 кВ}			352 486,06
8.2.2	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	48 356,99
8.2.3	С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	324 599,22
	С _{8.2.3} ^{35 кВ}			2 509 924,50

ФОРМУЛЫ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ, ПЕРЕЧИСЛЕННЫХ В ПРИЛОЖЕНИИ N 1
К НАСТОЯЩЕМУ ПРИКАЗУ, НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ N 4 К НАСТОЯЩЕМУ ПРИКАЗУ
ИСХОДЯ ИЗ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И СПОСОБА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ С 1 ЯНВАРЯ 2024 ГОДА
ПО 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" в отношении Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, а также заявителей, указанных в абзаце три пункта 3 настоящего приказа, определяется по формуле: размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.1}) + C_8 \times M \text{ (руб.)}$$

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" в отношении Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_8 \times M \text{ (руб.)}$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1.1}, C_{1.2.1}, C_{1.2.2} - стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

C₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

M - количество точек учета, шт.

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения 35 кВ и менее, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C_1 + C_2 \times L_{в\text{ли}} + C_3 \times L_{к\text{ли}} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M \text{ (руб.)}$$

где:

C₂, C₃, C₄, C₅, C₇, C₈ - стандартизированные тарифные ставки;

L_{в\text{ли}}}, L_{к\text{ли}}} - длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км);

Т - количество распределительных пунктов (шт.);
N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);
V - количество точек учета, шт.

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

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

где:

P - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 5 к настоящему приказу (руб.);

P_{ист1} - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

P_{ист2} - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.).

Примечание:

1. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителем.

2. Стандартизированные тарифные ставки C₂ и C₃ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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).

4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития

Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) 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 год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого случая технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.