

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

29 декабря 2022 года

№ 601-п

**О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.11.2022 № 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 с 01 декабря 2022 года»**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 490/22, Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18-19 декабря 2022 года № 48

приказываю:

1. Изложить приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.11.2022 № 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 с 01 декабря 2022 года» в редакции приложения к настоящему приказу.

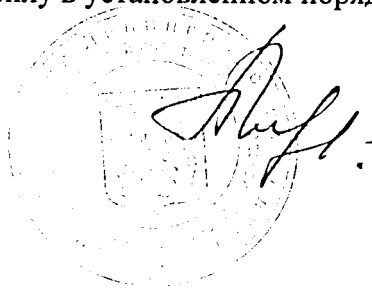
2. Дополнить приложение №3 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.11.2022 № 541-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной 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 с 01 декабря 2022 года» следующими стандартизированными ставками:

2.3.1.3.3.2	$C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4 275 825,00
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	9 982 436,00
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	10 662 003,00
3.6.2.2.4.4	$C_{3.6.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	35 901 049,00

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель председателя комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области



Е.Б.Прудникова

Приложение к приказу комитета по  
тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 19 декабря 2022 года № 601-п

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2022 года № 48

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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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 8700 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 № 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 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года в размере 1000 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности,

с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года в размере 1064,00 рубля 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 № 2 и № 3 к настоящему приказу с учетом особенностей, установленных Правилами технологического присоединения, и настоящим пунктом.

С 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и(или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения.

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.

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 № 1 к настоящему приказу, на

территории Ленинградской области на 2023 год, согласно приложению № 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 № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

7. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 4 к настоящему приказу, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.

8. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях № 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 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

10. Признать утратившим силу с 01 декабря 2022 года Приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2021 № 608-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 2022 год».

11. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Приложение № 1 к приказу  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 29 ноября 2022 года № 577-п

**Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Россети Ленэнерго"	7803002209	781001001
2.	Акционерное общество "ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области"	4703074613	785150001
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Никольская электросетевая компания"	4716024056	471601001
4.	Акционерное общество "Коммунарские электрические сети"	4705034158	470501001
5.	Общество с ограниченной ответственностью "Ленсеть"	7804488126	780401001
6.	Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"	4703005850	470301001
7.	Открытое акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	7810258843	781301001
8.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевое предприятие "Росэнерго"	7802456200	780601001
9.	Общество с ограниченной ответственностью "Подпорожские электрические сети"	4711011840	471101001
10.	Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный"	7704726225	784143001
11.	Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	7708503727	783845004
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Пикалёвский глинозёмный завод"	4715030610	471501001
13.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоинвест"	4716026007	784201001
14.	Общество с ограниченной ответственностью "Восток"	4716033484	471601001

Приложение № 2 к приказу  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 29 ноября 2022 года № 541-п

**Стандартизированная тарифная ставка (C<sub>1</sub>) 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 № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года**

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2023
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	31 767.43
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	14 624.76
1.2.1	C1.2.1	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	17 142.67
C1		Заявителями, указанным в абзаце седьмом 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	46 989.85
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	14 624.76
1.2.2	C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	32 365.09



Приложение № 3 к приказу  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 29 ноября 2022 года № 541-п

**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 № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2023
2.1.1.3.2.1	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 185 724,92
2.1.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 287 843,61
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.1.1			4 462 622,41
2.1.1.4.1.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 396 764,04
2.1.1.4.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 498 358,35
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.2.1			4 185 724,92
2.1.1.4.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 794 758,58
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.2.2			6 691 335,77
2.1.1.4.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	3 088 475,04
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.3.1			4 806 081,74
2.1.1.4.3.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 505 520,32

2.3.1.3.1.1	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 037 328,09
2.3.1.3.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 349 158,2
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1			5 341 267,38
2.3.1.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 037 328,09
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1			4 481 322,32
2.3.1.4.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 651 886,37
2.3.1.4.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 240 922,65
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1			5 063 694,34
2.3.1.4.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	3 406 751,82
2.3.1.4.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 309 609,58
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1			6 396 278,72
2.3.1.4.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	3 854 211,17
3.1.1.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	3 161 130,84
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.1.1			5 719 605,94
3.1.1.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	5 454 766,79
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.2.1			6 935 650,72
3.1.1.1.2.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных	рублей/км	8 259 273,10

		мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.1.1.3.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	5 653 320,57
	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.3.1			6 676 281,41
	C <sub>15-20 кВ</sub> 3.1.1.1.3.1			7 494 550,92
3.1.1.1.3.2	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	7 656 937,50
	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.3.2			13 216 988,14
3.1.1.1.4.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	6 309 351,28
	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.4.1			8 086 603,59
	C <sub>15-20 кВ</sub> 3.1.1.1.4.1			9 733 903,41
3.1.1.1.4.2	C <sub>1-10 кВ</sub> 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	15 210 199,79
3.1.1.1.5.1	C <sub>1-10 кВ</sub> 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	10 102 341,93
	C <sub>15-20 кВ</sub> 3.1.1.1.5.1			10 397 818,42
3.1.1.1.5.2	C <sub>1-10 кВ</sub> 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	15 802 123,38
3.1.1.1.5.4	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.5.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	27 939 543,22
3.1.1.1.6.1	C <sub>1-10 кВ</sub> 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	10 094 286,32
	C <sub>15-20 кВ</sub> 3.1.1.1.6.1			11 122 784,89
3.1.1.1.6.2	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	18 674 290,73

		сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.1.1.7.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 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	8 200 829,19
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1			11 897 700,77
3.1.1.1.8.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 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	12 801 438,91
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1			14 051 559,51
3.1.1.1.8.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 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	22 932 786,01
3.1.1.2.4.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 469 301,31
3.1.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	4 949 147,6
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			5 719 605,94
3.1.2.1.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 139 814,25
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	5 949 181,74
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.1			5 144 102,02
3.1.2.1.2.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 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	9 794 291,99
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	6 195 038,21
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			7 243 812,21
3.1.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	9 143 675,08

	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.3.2	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		13 216 988,14
3.1.2.1.3.4	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	10 392 515,66
3.1.2.1.4.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	5 937 871,79
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.4.1			10 102 341,93
3.1.2.1.4.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	13 175 908,63
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.4.2			15 210 199,79
3.1.2.1.5.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	7 882 749,22
3.1.2.1.5.2	С <sub>1-10 кВ</sub> 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	14 430 346,11
3.1.2.1.6.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.6.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 637 038,31
3.1.2.2.1.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 339 877,80
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.1.1			3 635 788,00
3.1.2.2.2.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 423 137,60
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1			3 985 981,78
3.1.2.2.2.2	С <sub>1-10 кВ</sub> 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	8 259 273,10
3.1.2.2.3.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от	рублей/км	3 285 148,51

	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1	100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		5 113 811,73
3.1.2.2.3.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 981 607,50
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.2			12 067 873,36
3.1.2.2.4.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	3 010 563,40
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.1			5 706 213,93
3.1.2.2.4.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	5 754 011,7
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.2			12 770 361,25
3.6.1.1.1.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 141 998,22
3.6.1.1.2.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	13 623 332,22
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.1.1.2.1			13 512 304,81
3.6.1.1.2.2	С <sub>1-10 кВ</sub> 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	37 078 387,27
	С <sub>15-20 кВ</sub> 3.6.1.1.2.2			37 623 412,4
3.6.1.1.3.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	16 519 931,45
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.1.1.3.1			17 642 987,16
3.6.1.1.3.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	19 789 462,50
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.1.1.3.2			24 357 222,07
	С <sub>15-20 кВ</sub> 3.6.1.1.3.2			38 500 237,07

3.6.1.1.3.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 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	27 703 599,12
3.6.1.1.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 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	20 937 346,72
3.6.1.1.4.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 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	24 055 108,74
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2			38 860 152,80
3.6.1.1.4.4	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	26 775 795,17
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.4			45 283 216,65
3.6.1.1.5.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 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	39 503 061,03
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.5.2			39 574 549,0
3.6.1.1.5.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.5.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	43 683 002,97
3.6.1.1.6.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	40 173 818,70
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.6.2			40 386 310,07
3.6.1.1.7.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 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	40 890 877,66
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.7.2			41 183 006,67
3.6.1.1.8.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	рублей/км	42 884 170,65

	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		43 751 954,87
3.6.1.1.8.4	С <sup>1-10 кВ</sup> 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	52 034 821,79
3.6.1.2.4.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 690 755,60
3.6.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	5 867 138,19
3.6.2.1.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	24 183 941,46
3.6.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	10 028 472,87
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.2.1			13 512 304,81
3.6.2.1.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	22 142 363,72
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.2.2			27 570 515,44
3.6.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	13 527 082,40
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.1			14 515 403,50
3.6.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	19 789 462,50
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.2			24 357 222,07



3.6.2.1.3.4	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	29 291 548,64
3.6.2.1.3.5	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	39 704 042,54
3.6.2.1.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	17 801 936,53
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.4.1			18 104 718,00
3.6.2.1.4.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	27 767 818,81
3.6.2.1.4.4	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	21 605 863,41
3.6.2.1.4.5	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	50 410 869,36
3.6.2.1.5.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.5.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 995 057,00
3.6.2.1.5.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	33 436 197,53
3.6.2.2.2.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией	рублей/км	12 638 788,37

		сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	27 287 411,96
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	14 515 403,50
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	28 052 990,51
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	18 949 226,07
	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			15 690 755,60
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	28 885 339,50
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 950 249,93
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 180 519,04
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	731 570,93
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	738 079,07
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.	210 137,27
4.4.4.2	$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной	рублей/шт.	27 782 281,33

		установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно		
4.4.4.3	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.3</sub>	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.	27 869 375,95
4.4.4.4	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.4</sub>	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.	46 178 646,27
4.5.4.1	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.4.1</sub>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	7 890 428,93
4.5.4.2	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.4.2</sub>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	12 487 008,50
5.1.1.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	29 367,66
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>			27 655,50
5.1.1.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	39 931,29
5.1.2.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 301,70
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>			11 485,80
5.1.2.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 060,67
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			11 102,13
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			25 900,57
5.1.3.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	5 465,30

		КВА включительно столового/мачтового типа	С10/0,4 КВ С1.3.1		5 279,31
	рублей/кВт	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 КВА включительно шкафного или киоскового типа	С6/0,4 КВ С1.3.2	6 824,31	
С10/0,4 КВ С1.3.2			5 324,66		
С20/0,4 КВ С1.3.2			12 045,91		
5.1.3.3		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 КВА включительно блочного типа	С10/0,4 КВ С1.3.3	26 714,61	
5.1.4.2	рублей/кВт	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 КВА включительно шкафного или киоскового типа	С6/0,4 КВ С1.4.2	4 357,54	
			С10/0,4 КВ С1.4.2	4 119,91	
5.1.4.3		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 КВА включительно блочного типа	С10/0,4 КВ С1.4.3	27 715,76	
5.1.5.2	рублей/кВт	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 КВА включительно шкафного или киоскового типа	С6/0,4 КВ С1.5.2	3 316,09	
			С10/0,4 КВ С1.5.2	3 494,58	
5.1.5.3		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 КВА включительно блочного типа	С10/0,4 КВ С1.5.3	20 583,89	
5.1.6.2	рублей/кВт	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 КВА включительно шкафного или киоскового типа	С10/0,4 КВ С1.6.2	3 857,91	
			С20/0,4 КВ С1.6.2	6 993,95	
5.1.6.3		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 КВА включительно блочного типа	С10/0,4 КВ С1.6.3	14 359,15	
5.1.7.2	рублей/кВт	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 КВА до 1250 КВА включительно шкафного или киоскового типа	С10/0,4 КВ С1.7.2	4 681,64	
			С6/0,4 КВ С1.7.3	10 626,16	
5.1.7.3		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 КВА до 1250 КВА включительно блочного типа	С10/0,4 КВ С1.7.3	9 075,25	

5.1.8.2	$C_{5.1.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 371,22
5.1.8.3	$C_{5.1.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 377,12
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 000,96
5.2.2.3	$C_{5.2.2.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 504,53
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 437,33
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			9 292,25
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 952,98
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 852,14
5.2.4.3	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29 159,78
	$C_{5.2.4.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			43 789,97
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 934,62
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 559,94
	$C_{5.2.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			28 048,72
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	4 890,64
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 371,59
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до	рублей/кВт	11 682,78

	$C_{20/0,4 \text{ кВ}}^{5.2.6.3}$	1000 кВА включительно блочного типа		18 026,68
5.2.7.2	$C_{10/0,4 \text{ кВ}}^{5.2.7.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 802,32
5.2.7.3	$C_{6/0,4 \text{ кВ}}^{5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 894,39
	$C_{10/0,4 \text{ кВ}}^{5.2.7.3}$			5 154,55
5.2.8.2	$C_{10/0,4 \text{ кВ}}^{5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 218,72
5.2.8.3	$C_{10/0,4 \text{ кВ}}^{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 732,91
	$C_{20/0,4 \text{ кВ}}^{5.2.8.3}$			11 616,06
6.2.7.2	$C_{6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{6.2.7.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	26 558,95
6.2.8.2	$C_{6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{6.2.8.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	17 764,05
	$C_{20/0,4 \text{ кВ}}^{6.2.8.2}$			22 893,21
6.2.12.2	$C_{6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{6.2.12.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 3150 кВА закрытого типа	рублей/кВт	10 110,62
8.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	40 757,64
8.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	41 926,89
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{8.2.1}$			337 782,63
8.2.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	54 372,99
8.2.3	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	272 817,24

**Формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 4 к настоящему приказу, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 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;

$C_8$  - 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:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_2 \times L_{влі} + C_3 \times L_{клі} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

$C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ ,  $C_8$  - стандартизированные тарифные ставки;

$L_{влі}$ ,  $L_{клі}$  - длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км);

T - 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.);

$P_{\text{ист1}}$  - 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.);

$P_{\text{ист2}}$  - 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. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.

2. 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).

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

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