



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 ноября 2022 года

г. Липецк

№ 54/24

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2023 год и о введении их в действие с 1 декабря 2022 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 27 декабря 2004 года № 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», приказом ФАС России 30 июня 2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и

тарифов Липецкой области от 25 ноября 2022 года № 54/24 управление энергетики и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года без календарной разбивки единые для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области:

- 1) стандартизированные тарифные ставки (приложение 1);
- 2) формулы платы за технологическое присоединение (приложение 2).

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2023 год, указанные в подпункте 1 пункта 1 настоящего постановления, ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Липецкой области с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года в следующих размерах:

1) $P_{(нессоп)}$ – 5 000,0 за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

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, 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;

энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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;

объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств 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;

2) $P_{(cop)}$ – 1 064,0 за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Липецкой области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» в случае технологического присоединения:

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, 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;

энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в подпунктах 1, 2 настоящего пункта, определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (приложение 1);

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом 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» (далее - Правила), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах территории Липецкой области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым пункта 17 Правил размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым пункта 17 Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой

линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

4. Установить для филиала ПАО «Россети Центр» - «Липецкэнерго»:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в размере 133 862,58 тыс. руб. (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в размере 32 571,95 тыс. руб. (без НДС).

5. Установить для ОАО «РЖД» в границах Липецкой области плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в размере 161,61 тыс. руб. (без НДС).

6. Внести в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 24 декабря 2021 года № 49/2 «Об утверждении стандартизированных

тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2022 год» (Липецкая газета, 2021, 30 декабря, 2022, 1 апреля, 20 мая, 1 июля, 15 июля, 30 августа, 22 ноября) следующие изменения:

1) признать утратившим силу с 1 декабря 2022 года подпункт 1 пункта 1 постановления;

2) признать утратившими силу с 1 января 2023 года подпункт 3 пункта 1, пункты 1.1, 2, 3 постановления.

Начальник управления

М.В. Боев

Приложение 1
к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных тарифных
ставок и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2023 год и о введении их в
действие с 1 декабря 2022 года»

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области
(в ценах 2023 года без НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
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
		заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	10 085,0	
		заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 469,0	
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 574,0	рублей за одно присоединение
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4 511,0	рублей за одно присоединение
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	5 895,0	рублей за одно присоединение

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем С_{1.2.2} не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателем в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физическим лицом в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лицом в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
С₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
2.2.2.3.3.2.1	С _{27,5–60 кВ} 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1		21 823 425,0	
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	1 495 070,0	рублей/км
	С _{1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1		2 111 835,0	
	С _{27,5–60 кВ} 2.3.1.4.1.1		-	
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1		-	
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
	С _{1–20 кВ} 2.3.1.4.1.2		3 059 277,0	
	С _{27,5–60 кВ} 2.3.1.4.1.2		-	
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.2		-	
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	1 513 852,0	рублей/км
	С _{1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1		2 090 983,0	
	С _{27,5–60 кВ} 2.3.1.4.2.1		-	
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1		-	

2.3.1.4.2.2	С _{2.3.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С _{2.3.1.4.2.2} ^{1-20 кВ}		3 227 568,0	
	С _{2.3.1.4.2.2} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{2.3.1.4.2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
2.3.1.4.3.1	С _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 656 508,0	рублей/км
	С _{2.3.1.4.3.1} ^{1-20 кВ}		1 985 125,0	
	С _{2.3.1.4.3.1} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{2.3.1.4.3.1} ^{110 кВ и выше}		-	
2.3.1.4.3.2	С _{2.3.1.4.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С _{2.3.1.4.3.2} ^{1-20 кВ}		3 321 082,0	
	С _{2.3.1.4.3.2} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{2.3.1.4.3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
2.3.2.3.1.1	С _{2.3.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 453 295,0	рублей/км
	С _{2.3.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}		1 971 719,0	
	С _{2.3.2.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{2.3.2.3.1.1} ^{110 кВ и выше}		-	
2.3.2.3.2.1	С _{2.3.2.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	С _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}		1 505 876,0	
	С _{2.3.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{2.3.2.3.2.1} ^{110 кВ и выше}		-	
2.3.2.3.2.2	С _{2.3.2.3.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С _{2.3.2.3.2.2} ^{1-20 кВ}		2 577 930,0	
	С _{2.3.2.3.2.2} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{2.3.2.3.2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
2.3.2.3.3.1	С _{2.3.2.3.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	С _{2.3.2.3.3.1} ^{1-20 кВ}		-	

	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.3.1	одноцепные	4 439 163,0	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 2.3.2.3.3.1		8 504 320,0	
2.3.2.3.4.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.4.1		-	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.4.1		4 439 163,0	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 2.3.2.3.4.1		8 504 320,0	
2.3.2.4.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 453 295,0	рублей/км
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.4.1.1		1 971 814,0	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.3.2.4.1.1		-	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 2.3.2.4.1.1		-	
C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
3.1.1.1.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 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
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.1		2 999 066,0	
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.1		-	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.1		-	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.1.1.1.1		-	
3.1.1.1.1.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.2		3 489 222,0	
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.2		-	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.2		-	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.1.1.1.2		-	
3.1.1.1.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 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
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.1		2 979 625,0	
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.1		-	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.1		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2		4 143 746,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.2.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.2.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.2.2		-	
3.1.1.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1		3 200 192,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.1		4 977 240,0	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1		21 171 983,0	
3.1.1.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2		4 207 988,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1		2 669 943,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.1		4 977 240,0	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.1		21 171 983,0	
3.1.1.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.2		3 737 921,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.2		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.5.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1		3 061 842,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.5.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2		4 286 579,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.5.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.6.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1		3 097 757,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.6.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.6.1		-	
3.1.1.1.6.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2		4 336 860,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.6.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1		4 894 814,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.7.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.7.1		-	

3.1.1.1.7.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.2		6 700 020,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.7.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.7.2		-	
3.1.1.1.8.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1		5 916 197,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.8.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.2		9 774 748,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.8.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.2		-	
3.1.2.1.1.1	С ^{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	1 991 437,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1		2 393 395,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	2 343 398,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2		2 772 434,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.1.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях	3 629 463,0	рублей/км

	$C_{3.1.2.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	
	$C_{3.1.2.1.1.3}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.1.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.1.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 683 812,0	рублей/км
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		2 809 326,0	
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 201 071,0	рублей/км
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		3 484 994,0	
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.1.2.1.2.3	$C_{3.1.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	3 937 857,0	рублей/км
	$C_{3.1.2.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.2.3}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.2.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 644 947,0	рублей/км
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		2 994 495,0	
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	3 624 575,0	рублей/км
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		3 729 221,0	

	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2	включительно с двумя кабелями в траншее	-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 720 090,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.4.1	С ^{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	3 057 038,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1		2 470 068,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2	С ^{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	3 691 516,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.2		3 870 931,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 218 025,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.3		-	
3.5.1.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.1.1		2 999 066,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.1.1			

	С ^{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.1.1			
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.1.1		-	
3.5.1.1.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1–10 кВ} 3.5.1.1.1.2		3 489 222,0	
	С ^{15–20 кВ} 3.5.1.1.1.2		-	
	С ^{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.1.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.1.2		-	
3.5.1.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1–10 кВ} 3.5.1.1.2.1		2 979 625,0	
	С ^{15–20 кВ} 3.5.1.1.2.1		-	
	С ^{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.2.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.2.1		-	
3.5.1.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1–10 кВ} 3.5.1.1.2.2		4 413 746,0	
	С ^{15–20 кВ} 3.5.1.1.2.2		-	
	С ^{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.2.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.2.2		-	
3.5.1.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1–10 кВ} 3.5.1.1.3.1		3 200 192,0	
	С ^{15–20 кВ} 3.5.1.1.3.1		-	
	С ^{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.3.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.3.1		28 141 203,0	
3.5.1.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1–10 кВ} 3.5.1.1.3.2		4 207 988,0	
	С ^{15–20 кВ} 3.5.1.1.3.2		-	

	C _{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.3.2		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.5.1.1.3.2		-	
3.5.1.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C _{1–10 кВ} 3.5.1.1.4.1		2 669 943,0	
	C _{15–20 кВ} 3.5.1.1.4.1		-	
	C _{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.4.1		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.5.1.1.4.1		28 141 203,0	
3.5.1.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C _{1–10 кВ} 3.5.1.1.4.2		3 737 921,0	
	C _{15–20 кВ} 3.5.1.1.4.2		-	
	C _{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.4.2		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.5.1.1.4.2		-	
3.5.1.1.5.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.5.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C _{1–10 кВ} 3.5.1.1.5.1		3 061 842,0	
	C _{15–20 кВ} 3.5.1.1.5.1		-	
	C _{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.5.1		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.5.1.1.5.1		-	
3.5.1.1.5.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.5.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C _{1–10 кВ} 3.5.1.1.5.2		4 286 579,0	
	C _{15–20 кВ} 3.5.1.1.5.2		-	
	C _{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.5.2		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.5.1.1.5.2		-	
3.5.1.1.6.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.6.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C _{1–10 кВ} 3.5.1.1.6.1		3 097 757,0	
	C _{15–20 кВ} 3.5.1.1.6.1		-	
	C _{27,5–60 кВ} 3.5.1.1.6.1		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.6.1		-	
3.5.1.1.6.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.6.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.6.1		4 336 860,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.6.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.6.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.6.1		-	
3.5.1.1.7.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.7.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.7.1		4 894 814,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.7.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.7.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.7.1		-	
3.5.1.1.7.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.7.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.7.2		6 700 020,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.7.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.7.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.7.2		-	
3.5.1.1.8.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.8.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.8.1		5 916 197,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.8.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.8.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.8.1		-	
3.5.1.1.8.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.8.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.8.2		12 666 274,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.8.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.8.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.8.2		-	

3.5.2.1.1.1	C _{3.5.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 991 437,0	рублей/км
	C _{3.5.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}		2 393 395,0	
	C _{3.5.2.1.1.1} ^{15-20 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.1.1} ^{27,5-60 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.1.1} ^{110 кВ и выше}		-	
3.5.2.1.1.2	C _{3.5.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 343 398,0	рублей/км
	C _{3.5.2.1.1.2} ^{1-10 кВ}		2 772 434,0	
	C _{3.5.2.1.1.2} ^{15-20 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.1.2} ^{27,5-60 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.1.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.5.2.1.2.1	C _{3.5.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 683 812,0	рублей/км
	C _{3.5.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}		2 809 326,0	
	C _{3.5.2.1.2.1} ^{15-20 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.2.1} ^{27,5-60 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.2.1} ^{110 кВ и выше}		-	
3.5.2.1.2.2	C _{3.5.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 201 071,0	рублей/км
	C _{3.5.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		3 484 994,0	
	C _{3.5.2.1.2.2} ^{15-20 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.2.2} ^{27,5-60 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.5.2.1.3.1	C _{3.5.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 644 947,0	рублей/км
	C _{3.5.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		2 994 495,0	
	C _{3.5.2.1.3.1} ^{15-20 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.3.1} ^{27,5-60 кВ}		-	
	C _{3.5.2.1.3.1} ^{110 кВ и выше}		-	

3.5.2.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 624 575,0	рублей/км
	C _{1-10 кВ} 3.5.2.1.3.2		3 729 221,0	
	C _{15-20 кВ} 3.5.2.1.3.2		-	
	C _{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.3.2		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.5.2.1.3.2		-	
3.5.2.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 057 038,0	рублей/км
	C _{1-10 кВ} 3.5.2.1.4.1		2 470 068,0	
	C _{15-20 кВ} 3.5.2.1.4.1		-	
	C _{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.4.1		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.5.2.1.4.1		-	
3.5.2.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 691 516,0	рублей/км
	C _{1-10 кВ} 3.5.2.1.4.2		3 870 931,0	
	C _{15-20 кВ} 3.5.2.1.4.2		-	
	C _{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.4.2		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.5.2.1.4.2		-	
3.6.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 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
	C _{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.1		7 902 054,0	
	C _{15-20 кВ} 3.6.1.1.1.1		-	
	C _{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.1.1		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.6.1.1.1.1		-	
3.6.1.1.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	C _{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.2		9 487 606,0	
	C _{15-20 кВ} 3.6.1.1.1.2		-	
	C _{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.1.2		-	
	C _{110 кВ и выше} 3.6.1.1.1.2		-	
3.6.1.1.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые	-	рублей/км

	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1	методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 902 054,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.2.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.2.1		-	
3.6.1.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.2		10 218 152,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.2.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.2.2		-	
3.6.1.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1		9 400 091,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.3.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.3.1		38 531 654,0	
3.6.1.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2		11 671 323,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.3.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.3.2		-	
3.6.1.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1		9 215 380,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.4.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.4.1		38 531 654,0	
3.6.1.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые	-	рублей/км

	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 314 952,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.4.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.4.2		-	
3.6.1.1.5.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.5.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.1		11 084 521,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.5.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.5.1		-	
3.6.1.1.5.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.2		27 721 996,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.5.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.5.2		-	
3.6.1.1.6.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.6.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.1		13 156 815,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.6.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.6.1		-	
3.6.1.1.6.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.2		27 950 279,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.6.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.6.2		-	
3.6.1.1.8.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.8.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.1		24 728 133,0	

	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.1	провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.8.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.8.1		-	
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	7 392 053,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1		7 674 142,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.1.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.1		-	
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	9 358 775,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.2		8 882 790,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.1.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.1.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.2		-	
3.6.2.1.1.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	12 166 408,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.1.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.1.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.3		-	
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	7 818 596,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1		8 784 574,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1		-	
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	8 872 596,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2		9 309 619,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.2		-	

	С _{3.6.2.1.2.2} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.2.1.2.3	С _{3.6.2.1.2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	12 421 195,0	рублей/км
	С _{3.6.2.1.2.3} ^{1–10 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.3} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.3} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.3} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.2.1.3.1	С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	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	7 857 459,0	рублей/км
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{1–10 кВ}		9 785 170,0	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.2.1.3.2	С _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	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	8 872 282,0	рублей/км
	С _{3.6.2.1.3.2} ^{1–10 кВ}		10 319 070,0	
	С _{3.6.2.1.3.2} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.2} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.2.1.3.3	С _{3.6.2.1.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	12 421 195,0	рублей/км
	С _{3.6.2.1.3.3} ^{1–10 кВ}			
	С _{3.6.2.1.3.3} ^{15–20 кВ}			
	С _{3.6.2.1.3.3} ^{27,5–60 кВ}			
	С _{3.6.2.1.3.3} ^{110 кВ и выше}			
3.6.2.1.4.1	С _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	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	7 791 585,0	рублей/км
	С _{3.6.2.1.4.1} ^{1–10 кВ}		9 309 814,0	
	С _{3.6.2.1.4.1} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.4.1} ^{27,5–60 кВ}		-	

	$C_{3.6.2.1.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	9 580 043,0	рублей/км
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		10 649 280,0	
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.6.2.1.4.3	$C_{3.6.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	12 454 056,0	рублей/км
	$C_{3.6.2.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.3}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.1.4	$C_{4.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$		1 648 222,0	
	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{4.1.4}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт
	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$		24 375 687,0	
	$C_{4.4.4.3}^{35 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{4.4.4.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций				
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 984,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		5 988,0	
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 984,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		5 988,0	

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	5 965,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}		6 455,0	
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	6 360,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}		6 451,0	
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	4 213,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}		4 532,0	
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	4 494,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}		4 598,0	
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	2 397,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}		2 399,0	
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	2 911,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}		2 912,0	
5.1.6.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 963,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}		3 004,0	
5.2.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 912,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.2}		16 521,0	
5.2.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 632,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}		9 740,0	
5.2.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 122,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}		6 505,0	
5.2.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 889,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}		5 455,0	
5.2.6.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 889,0	рублей/кВт
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}		5 455,0	

5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 765,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9 020,0	
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 582,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9 582,0	
5.2.9.2	$C_{5.2.9.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 582,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.9.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9 582,0	
5.2.10.2	$C_{5.2.10.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 421,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.10.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9 421,0	
C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 309,0	рублей за точку учета
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	27 637,0	рублей за точку учета
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		353 359,0	
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35 485,0	рублей за точку учета
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	187 840,0*	рублей за точку учета
			353 359,0**	
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		468 395,0	
* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6(10) кВ				
** применяется при установке на ЛЭП 6(10) кВ				

Начальник управления

М.В. Боев

Приложение 2

к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных тарифных
ставок и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2023 год и о введении их в
действие с 1 декабря 2022 года»

Формулы платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, рассчитывается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения и реализации мероприятий по выполнению технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями (пункт 16 приказа ФАС России 30 июня 2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания)), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено

согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, плата за технологическое присоединение ($P^{<150 \text{ кВт}}$) с 01 января 2023 года рассчитывается по следующему формуле:

$$P^{<150 \text{ кВт}} = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + \sum (C_{4(s,t)} * p) + \sum (C_{5(s,t)} * N) + \sum (C_{6(s,t)} * N) + \sum (C_{7(s,t)} * N) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, плата за технологическое присоединение ($P^{<150 \text{ кВт}}$) с 01 января 2023 года рассчитывается по следующей формуле:

$$P^{<150 \text{ кВт}} = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + \sum (C_{4(s,t)} * p) + \sum (C_{5(s,t)} * N) + \sum (C_{6(s,t)} * N) + \sum (C_{7(s,t)} * N) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ

(t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 шт. (руб./шт.);

p – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{6(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

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

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

г) для заявителей, указанных в пункте 12(1) «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» (далее - Правила), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, 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, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0;$$

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

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

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

е) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого

составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Начальник управления

М.В. Боев