



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 ноября 2024 г.

№ 89/3

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 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 от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области», на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 ноября 2024 г. № 89 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2025 год согласно приложению № 1.

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению № 2.

3. 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, 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 10 000,00 рублей (с НДС) за кВт.

В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 10 000,00 рублей (с НДС) за кВт.

4. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Челябинской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в 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»;

в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»

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 сельской местности, плата за технологическое

присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 198,77 рублей (с НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

5. В отношении энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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».

6. Размеры платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 3 – 5 настоящего постановления не могут быть применены в следующих случаях:

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;

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

при технологическом присоединении в границах территории Челябинской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации),

соответствующих критериям, указанным в пунктах 3 – 5 настоящего постановления, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, 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 Челябинской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), соответствующих критериям пункта 5 настоящего постановления, 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 технологического присоединения, или заключен договор, предусматривающий установленные пунктом 5 настоящего постановления особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

7. В случае технологического присоединения 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, 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 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 10 000,00 рублей (с НДС) за кВт.

8. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Челябинской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в 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»;

в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»;

при присоединении 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, 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 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 198,77 рублей (с НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

9. 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, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 10 000,00 рублей (с НДС) за кВт.

10. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 9 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

11. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 – 9 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению № 3.

12. Прекратить действие постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27.12.2023 № 120/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2024 год» с 1 января 2025 года.

13. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и действует с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Министр



А.А. Дрыга

Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области
на 2025 год

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|--|-------------|--|------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | C1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (кроме подпункта "б") | | |
| Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 | | | | |
| 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 | 18 127,88 |
| 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 | 8 775,91 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---|---------------|--|------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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 | 9 351,97 |
| Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 | | | | |
| 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 | 18 127,88 |
| 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 | 8 775,91 |
| 1.2.2 | C1.2.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 9 351,97 |
| C2 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | |
| 2.1.1.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 221 945,07 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.1.1.4.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 252 617,28 |
| 2.1.1.4.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 024 564,53 |
| 2.1.1.4.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 451 972,54 |
| 2.1.2.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 198 315,52 |
| 2.2.2.3.3.2.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 18 095 412,81 |
| 2.2.2.3.4.2.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 26 947 815,23 |
| 2.3.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 639 712,70 |
| 2.3.1.3.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3 050 766,44 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.3.1.3.1.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 3 626 233,17 |
| 2.3.1.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 683 538,90 |
| 2.3.1.3.2.1 | 27,5 - 60 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 12 821 914,28 |
| 2.3.1.3.2.2 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 4 970 848,44 |
| 2.3.1.3.3.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 4 622 074,45 |
| 2.3.1.3.4.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6 404 539,92 |
| 2.3.1.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 837 712,64 |
| 2.3.1.4.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3 351 718,67 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.3.1.4.1.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 2 582 747,39 |
| 2.3.1.4.1.2 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 14 288 398,04 |
| 2.3.1.4.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 849 887,66 |
| 2.3.1.4.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3 834 983,08 |
| 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 | руб./км | 2 916 787,69 |
| 2.3.1.4.2.2 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 9 346 395,10 |
| 2.3.1.4.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 922 671,87 |
| 2.3.1.4.3.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 7 562 322,39 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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 | руб./км | 3 487 633,67 |
| 2.3.1.4.3.2 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 6 556 486,10 |
| 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 | руб./км | 890 502,62 |
| 2.3.2.3.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 4 398 689,39 |
| 2.3.2.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 10 742 551,79 |
| 2.3.2.3.3.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 88 524 938,45 |
| 2.3.2.4.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 519 581,18 |
| 2.3.2.4.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6 380 075,00 |
| С3 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1.1.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 731 404,87 |
| 3.1.1.1.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 870 803,89 |
| 3.1.1.1.1.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 4 951 435,12 |
| 3.1.1.1.1.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 1 090 516,83 |
| 3.1.1.1.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 15 677 658,39 |
| 3.1.1.1.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 28 024 430,79 |
| 3.1.1.1.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 950 700,27 |
| 3.1.1.1.3.1 | 110 кВ и выше | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 44 063 680,60 |
| 3.1.1.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 479 553,81 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1.1.1.3.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 8 809 129,47 |
| 3.1.1.1.3.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 1 457 472,46 |
| 3.1.1.1.3.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 4 170 976,14 |
| 3.1.1.1.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 10 361 789,01 |
| 3.1.1.1.4.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 8 435 270,73 |
| 3.1.1.1.4.2 | 110 кВ и выше | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 72 248 525,29 |
| 3.1.1.1.4.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 16 721 926,23 |
| 3.1.1.1.4.5 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 8 988 771,42 |
| 3.1.1.2.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 557 499,05 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1.1.2.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 972 511,65 |
| 3.1.1.2.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 848 231,71 |
| 3.1.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6 263 670,54 |
| 3.1.2.1.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 8 104 952,93 |
| 3.1.2.1.1.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 983 749,27 |
| 3.1.2.1.1.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 6 250 809,47 |
| 3.1.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 442 283,15 |
| 3.1.2.1.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 644 005,30 |
| 3.1.2.1.2.1 | 15 - 20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 015 909,64 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1.2.1.2.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 7 919 911,33 |
| 3.1.2.1.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 075 160,65 |
| 3.1.2.1.2.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 3 863 164,88 |
| 3.1.2.1.2.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 14 701 264,09 |
| 3.1.2.1.2.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 4 986 422,90 |
| 3.1.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 868 082,61 |
| 3.1.2.1.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6 607 499,21 |
| 3.1.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6 280 160,84 |
| 3.1.2.1.3.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6 046 035,13 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1.2.1.3.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 8 361 021,08 |
| 3.1.2.1.3.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 7 244 382,43 |
| 3.1.2.1.3.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 12 063 326,78 |
| 3.1.2.1.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 11 871 065,08 |
| 3.1.2.1.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 17 375 613,02 |
| 3.1.2.1.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 7 848 735,01 |
| 3.1.2.1.4.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 8 234 613,22 |
| 3.1.2.1.4.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 11 594 747,94 |
| 3.1.2.1.4.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 22 174 456,87 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1.2.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6 027 745,73 |
| 3.1.2.2.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 107 460,57 |
| 3.1.2.2.1.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6 160 390,86 |
| 3.1.2.2.1.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6 269 522,78 |
| 3.1.2.2.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 12 880 003,28 |
| 3.1.2.2.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 124 081,99 |
| 3.1.2.2.2.1 | 15 - 20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 18 281 770,27 |
| 3.1.2.2.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 8 930 385,55 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1.2.2.2.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 9 212 927,55 |
| 3.1.2.2.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 453 099,60 |
| 3.1.2.2.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 813 128,85 |
| 3.1.2.2.3.1 | 15 - 20 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 271 971,52 |
| 3.1.2.2.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 7 423 719,76 |
| 3.1.2.2.3.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 9 032 945,68 |
| 3.1.2.2.3.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 11 761 561,69 |
| 3.1.2.2.3.4 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 67 203 846,88 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1.2.2.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 8 808 174,60 |
| 3.1.2.2.4.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 8 019 753,72 |
| 3.1.2.2.4.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 13 222 589,47 |
| 3.1.2.2.4.4 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 23 882 393,80 |
| 3.3.2.2.4.5 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех | руб./км | 94 205 575,66 |
| 3.5.2.2.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | руб./км | 1 560 408,30 |
| 3.6.1.1.1.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 6 952 303,73 |
| 3.6.1.1.2.1 | 1 - 10 кВ | 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 | руб./км | 29 059 702,07 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.6.1.1.2.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 68 224 340,60 |
| 3.6.1.1.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 14 991 357,73 |
| 3.6.1.1.3.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 20 437 477,71 |
| 3.6.1.1.3.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 45 004 440,30 |
| 3.6.1.1.3.4 | 110 кВ и выше | 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 | руб./км | 117 043 594,48 |
| 3.6.1.1.4.2 | 1 - 10 кВ | 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 | руб./км | 66 298 700,21 |
| 3.6.1.1.4.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 46 152 034,19 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.6.1.2.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 31 852 790,96 |
| 3.6.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | 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 | руб./км | 7 742 085,15 |
| 3.6.2.1.1.1 | 1 - 10 кВ | 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 | руб./км | 9 438 543,62 |
| 3.6.2.1.1.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 12 528 903,04 |
| 3.6.2.1.1.3 | 0,4 кВ и ниже | 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 | руб./км | 42 299 238,54 |
| 3.6.2.1.2.1 | 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 одной трубой в скважине | руб./км | 34 094 801,26 |
| 3.6.2.1.2.1 | 1 - 10 кВ | 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 | руб./км | 32 327 843,31 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.6.2.1.2.2 | 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 двумя трубами в скважине | руб./км | 8 564 078,42 |
| 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 | руб./км | 1 929 463,11 |
| 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 | руб./км | 15 773 188,52 |
| 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 | руб./км | 12 948 646,70 |
| 3.6.2.1.3.2 | 1 - 10 кВ | 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 | руб./км | 19 286 653,68 |
| 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 | руб./км | 42 287 256,22 |
| 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 | руб./км | 11 906 478,28 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.6.2.1.4.2 | 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 двумя трубами в скважине | руб./км | 17 053 043,78 |
| 3.6.2.1.4.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 8 963 197,11 |
| 3.6.2.1.4.3 | 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 тремя трубами в скважине | руб./км | 44 726 187,22 |
| 3.6.2.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | 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 | 25 670 062,13 |
| 3.6.2.2.1.1 | 1 - 10 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 | 9 534 356,47 |
| 3.6.2.2.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 34 280 025,12 |
| 3.6.2.2.2.2 | 1 - 10 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 | руб./км | 9 842 191,77 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|-------------|-------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.6.2.2.2.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 7 862 219,87 |
| 3.6.2.2.3.1 | 1 - 10 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 | руб./км | 8 594 154,96 |
| 3.6.2.2.3.2 | 1 - 10 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 | руб./км | 44 078 278,83 |
| 3.6.2.2.3.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 45 004 440,30 |
| 3.6.2.2.3.4 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | руб./км | 22 547 968,16 |
| 3.6.2.2.4.2 | 1 - 10 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 | руб./км | 45 572 736,80 |
| 3.6.2.2.4.5 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | руб./км | 16 923 907,74 |
| C4 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения | | |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.1.3 | 1 - 20 кВ | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | руб./шт. | 1 943 083,43 |
| 4.1.4 | 1 - 20 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 1 898 602,97 |
| 4.2.1 | 1 - 20 кВ | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | руб./шт. | 113 325,15 |
| 4.2.2 | 1 - 20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно | руб./шт. | 100 786,04 |
| 4.2.3 | 1 - 20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | руб./шт. | 79 540,21 |
| 4.2.4 | 1 - 20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 14 000,79 |
| 4.3.3 | 0,4 кВ и ниже | выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 250 до 500 А включительно | руб./шт. | 23 695,74 |
| 4.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 20 063,18 |
| 4.4.3.1 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 48 230 667,76 |
| 4.4.4.1 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 1 606 803,36 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------|---------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.4.4.2 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | руб./шт. | 10 848 058,37 |
| 4.4.4.3 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | руб./шт. | 79 300 592,76 |
| 4.5.2.1 | 0,4 кВ и ниже | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 42 375,83 |
| 4.5.2.1 | 1 - 20 кВ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 355 069,48 |
| 4.5.3.1 | 1 - 20 кВ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 5 466 886,86 |
| 4.5.4.1 | 1 - 20 кВ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 2 518 615,08 |
| 4.6.2.1 | 1 - 20 кВ | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 1 359 088,14 |
| 4.6.3.1 | 1 - 20 кВ | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством до 5 включительно | руб./шт. | 1 667 064,65 |
| 4.6.2.1 | 110 кВ и выше | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 53 531 012,38 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.6.4.1 | 0,4 кВ и ниже | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством до 5 включительно | руб./шт. | 363 213,28 |
| C5 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| 5.1.1.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 20 871,64 |
| 5.1.1.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 22 461,77 |
| 5.1.1.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 39 985,67 |
| 5.1.1.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 31 474,75 |
| 5.1.2.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 9 826,37 |
| 5.1.2.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 9 332,53 |
| 5.1.2.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 11 416,22 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------|-------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 5.1.2.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 9 277,34 |
| 5.1.2.3 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 41 679,13 |
| 5.1.2.3 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 35 798,62 |
| 5.1.3.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 6 563,90 |
| 5.1.3.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 5 949,18 |
| 5.1.3.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 291,38 |
| 5.1.3.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 5 458,74 |
| 5.1.3.3 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 19 432,45 |
| 5.1.3.3 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 27 991,30 |
| 5.1.4.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 2 388,39 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------|----------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 5.1.4.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 2 902,25 |
| 5.1.4.2 | 6/10/(10/6) кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 581,74 |
| 5.1.4.3 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 20 592,57 |
| 5.1.4.3 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 7 928,50 |
| 5.1.5.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4 335,87 |
| 5.1.5.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 2 451,85 |
| 5.1.5.3 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 21 916,38 |
| 5.1.6.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4 608,82 |
| 5.1.6.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4 608,82 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|----------|----------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 5.1.6.2 | 6/10/(10/6) кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4 658,39 |
| 5.1.6.3 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 8 622,54 |
| 5.1.6.3 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 8 622,54 |
| 5.1.7.3 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 7 202,19 |
| 5.1.8.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4 828,18 |
| 5.1.10.2 | 6/10/(10/6) кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 2 708,55 |
| 5.2.2.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 22 986,29 |
| 5.2.2.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 27 186,87 |
| 5.2.3.1 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 3 056,02 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------|-------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 5.2.3.1 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 9 270,29 |
| 5.2.3.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 19 607,17 |
| 5.2.3.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 14 053,59 |
| 5.2.3.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 35 733,22 |
| 5.2.3.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 33 259,03 |
| 5.2.4.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 10 453,95 |
| 5.2.4.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 10 772,74 |
| 5.2.4.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 27 200,83 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------|-------------|--|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 5.2.4.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 23 091,64 |
| 5.2.5.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 029,59 |
| 5.2.5.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 12 372,50 |
| 5.2.5.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 14 429,41 |
| 5.2.6.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 9 037,30 |
| 5.2.6.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 8 328,31 |
| 5.2.6.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 28 340,71 |
| 5.2.6.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 12 656,71 |
| 5.2.7.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 10 788,86 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|----------|---------------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 5.2.7.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 10 251,45 |
| 5.2.8.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 10 650,14 |
| 5.2.8.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 25 047,52 |
| 5.2.8.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 11 894,83 |
| 5.2.9.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 4 520,73 |
| C6 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| 6.2.6.2 | 6(10)/0,4 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа | руб./кВт | 24 834,14 |
| 6.2.7.2 | 6(10)/0,4 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа | руб./кВт | 40 416,80 |
| 6.2.10.2 | 6(10)/0,4 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа | руб./кВт | 36 498,99 |
| C7 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания | | |
| 7.2.1.1 | 110/6 (10) кВ | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | 125 602,49 |
| 7.2.2.1 | 35/6 (10) кВ | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | 14 385,81 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
|---------|---------------|---|-----------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 7.2.2.1 | 110/6 (10) кВ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | 74 994,98 |
| 7.2.3.1 | 110/6 (10) кВ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | 48 006,75 |
| 7.2.4.1 | 110/6 (10) кВ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | 45 791,12 |
| 7.2.5.1 | 110/6 (10) кВ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | 11 492,22 |
| С8 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | |
| 8.1.1 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 24 414,43 |
| 8.1.2 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 21 540,39 |
| 8.2.1 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 36 274,62 |
| 8.2.1 | 1 - 20 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 252 966,01 |
| 8.2.2 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 46 082,30 |
| 8.2.3 | 1 - 10 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 301 341,17 |
| 8.2.3 | 110 кВ и выше | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 7 841 956,73 |

Приложение № 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 27.11.2024. № 89/3

Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

| № строки | Формула платы за технологическое присоединение |
|----------|---|
| 1 | 2 |
| 1 | При применении стандартизированных тарифных ставок: |
| 2 | <p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_8 \times q$ |
| 3 | <p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_8 \times q$ |
| 4 | <p>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)</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times q$ |
| 5 | <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, для присоединения к электрическим сетям, 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) |

| | | |
|----|--|--|
| | $T_{\text{тп}} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_i}{2} + \frac{C_3 \times L_i}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_i}{2} + \frac{C_6 \times N_i}{2} + \frac{C_7 \times N_i}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_i \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_i \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$ | |
| 6 | где: | |
| 7 | C_1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение |
| 8 | C_2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) |
| 9 | C_3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) |
| 10 | L_i | Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км) |
| 11 | C_4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.) |
| 12 | C_5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт) |
| 13 | C_6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт) |
| 14 | C_7 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт) |
| 15 | C_8 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета) |
| 16 | k | Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук) |
| 17 | N_i | Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке |

| | | |
|----|-----------------------|---|
| | | на технологическое присоединение (кВт) |
| 18 | q | Количество точек учета (штук) |
| 19 | z ₁ | 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) |
| 20 | | <p>В случае заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в пунктах 4, 8 настоящего постановления, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (P_{соц}) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:</p> $P(\text{соц}) = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} \times N\}$ |
| 21 | где: | |
| 22 | P _{станд.ст} | стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб. |
| 23 | P _{соц} | льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным пунктах 4, 8 настоящего постановления, руб./кВт |

| | | |
|----|---|--|
| 24 | N | запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт |
| 25 | <p>В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении 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, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4, 8 настоящего постановления, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (P(несоц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:</p> $P(\text{несоц}) = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\}$ | |
| 26 | где: | |
| 27 | P _{несоц} | <p>льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении 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, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пунктах 4, 8 настоящего постановления, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб./кВт</p> |

| | | |
|----|---|---|
| 28 | <p>В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, 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 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, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{ЭПУ \text{ до } 150+\text{мкг}}$) определяется по формуле:</p> $P_{ЭПУ \text{ до } 150+\text{мкг}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{иссоц}} \times N\} + P_{ЭПУ \text{ до } 150}$ | |
| 29 | $P_{ЭПУ \text{ до } 150+\text{мкг}}$ | <p>плата за технологическое присоединение 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 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, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{ЭПУ \text{ до } 150}$ приравнивается к нулю</p> |