

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФОВ И ЦЕН

ПРИКАЗ

от 28 ноября 2022 г. N 39/3-п

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАВОК И ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ
АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

Список изменяющих документов

(в ред. приказов департамента тарифов и цен правительства ЕАО
от 23.12.2022 N 45/1-п, от 19.01.2023 N 1/1-п, от 17.03.2023 N 4/1-п)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 N 2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации", [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.06.2022 N 490/22 "Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", [Положением](#) о департаменте тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 N 321-пп, на основании решения Правления департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 28.11.2022 N 39/3-р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области согласно [приложению N 1](#).

2. Утвердить [формулу](#) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области с применением стандартизированных тарифных ставок с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года согласно [приложению N 2](#).

3. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года:

3.1. Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в случае заключения

договора технологического присоединения энергопринимающих устройств для 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, в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 1000 рублей за кВт (с учетом НДС) в случаях заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенного в соответствии с Федеральным [законом](#) от 24.10.1997 N 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 N 5-ФЗ "О ветеранах";

в [статье 17](#) Федерального закона от 24.11.1995 N 181-ФЗ "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации";

в [статье 14](#) Закона Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС";

в [статье 2](#) Федерального закона от 10.01.2002 N 2-ФЗ "О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне";

в [части 8 статьи 154](#) Федерального закона от 22.08.2004 N 122-ФЗ "О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федеральных законов "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации" и "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации";

в [статье 1](#) Федерального закона от 26.11.1998 N 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 N 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 N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей".

3.2. Льготную ставку 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 [пункте 3.1](#) настоящего приказа, 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, в размере 3000 рублей за каждый кВт запрашиваемой мощности (с учетом НДС).

3.3. Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 3000 рублей за кВт (с учетом НДС) 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. 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.

4. Установить с 1 января 2023 по 31 декабря 2023 года льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в случае заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств для 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, в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, в размере 1064 рублей за кВт (с учетом НДС) в случаях заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенного в соответствии с Федеральным [законом](#) от 24.10.1997 N 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 N 5-ФЗ "О ветеранах";

в [статье 17](#) Федерального закона от 24.11.1995 N 181-ФЗ "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации";

в [статье 14](#) Закона Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС";

в [статье 2](#) Федерального закона от 10.01.2002 N 2-ФЗ "О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне";

в [части 8 статьи 154](#) Федерального закона от 22.08.2004 N 122-ФЗ "О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федеральных законов "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации" и "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации";

в [статье 1](#) Федерального закона от 26.11.1998 N 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 N 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 N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей".

5. Утвердить с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года:

5.1. Льготную ставку 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 [пункте 3.1](#) настоящего приказа, 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, в размере 3192 рублей за каждый кВт запрашиваемой мощности (с учетом НДС).

5.2. Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 3192 рублей за кВт (с учетом НДС) 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.

6. Утвердить с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года:

6.1. Льготную ставку 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 [пункте 3.1](#) настоящего приказа, 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, в размере 4256 рублей за каждый кВт запрашиваемой мощности (с учетом НДС).

6.2. Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 4256 рублей за кВт (с учетом НДС) 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.

7. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в [пунктах 3 - 6](#) настоящего приказа, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям,

утвержденной [пунктами 3 - 6](#) настоящего приказа.

8. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, 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 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, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

9. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в состав платы за технологическое присоединение с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих критериям, указанным в [абзаце третьем пункта 87](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

10. С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, за исключением случаев, указанных в [пункте 8](#) настоящего приказа.

11. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в [пунктах 3 - 8](#) настоящего приказа, 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 субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в [подпунктах 3.1 и 3.2 пункта 3](#), [пункте 4](#), [подпункте 5.1 пункта 5](#), [подпункте 6.1 пункта 6](#), [пункте 8](#) настоящего приказа, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, 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 8](#) настоящего приказа, 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, предусматривающий установленные [пунктом 8](#) настоящего приказа особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

12. Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют:

- 97990,53 тыс. рублей - для АО "ДРСК" "Электрические сети ЕАО";

- 7078,54 тыс. рублей - для Дальневосточной дирекции по энергообеспечению СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД" на территории Еврейской автономной области;

- 667,42 тыс. рублей - для филиала "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго" на территории Еврейской автономной области.

13. С 1 декабря 2022 года признать утратившими силу приказы департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области:

- от 23.12.2021 [N 43/1-п](#) "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

- от 04.03.2022 [N 2/1-п](#) "О внесении дополнений в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 [N 43/1-п](#) "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

- от 30.03.2022 [N 4/1-п](#) "О внесении дополнения в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 [N 43/1-п](#) "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

- от 22.04.2022 [N 5/1-п](#) "О внесении дополнений в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 [N 43/1-п](#) "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

- от 29.04.2022 [N 6/1-п](#) "О внесении дополнений в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 [N 43/1-п](#) "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

- от 05.05.2022 [N 7-п](#) "О внесении изменения в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 [N 43/1-п](#) "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

год";

- от 27.05.2022 [N 8/4-п](#) "О внесении дополнений в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 N 43/1-п "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

- от 30.06.2022 [N 11/2-п](#) "О внесении изменения в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 N 43/1-п "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

- от 14.07.2022 [N 12/2-п](#) "О внесении изменений и дополнений в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 N 43/1-п "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год";

- от 27.10.2022 [N 26/1-п](#) "О внесении дополнения в приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 23.12.2021 N 43/1-п "Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2022 год".

14. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования, но не ранее 1 декабря 2022 года.

Начальник департамента
Г.Ф.ШЛЫКОВА

Приложение N 1
к приказу департамента
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.11.2022 N 39/3-п

Список изменяющих документов
(в ред. приказов департамента тарифов и цен правительства ЕАО
от 23.12.2022 [N 45/1-п](#), от 19.01.2023 [N 1/1-п](#), от 17.03.2023 [N 4/1-п](#))

**Стандартизированная тарифная ставка С1
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 для территориальных сетевых организаций**

**на территории Еврейской автономной области
с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки в ценах периода регулирувания (без НДС)
1	C ₁	<p>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:</p> <p>- для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p> <p>- для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p>	рублей за одно присоединение	<p align="center">23550,72</p> <p align="center">30289,81</p>
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	13335,11
1.2 .1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	10215,61

1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	16954,70
-------	--------------------	--	------------------------------	----------

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов по строительству объектов
электросетевого хозяйства для технологического присоединения
энергопринимающих устройств потребителей электрической
энергии к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Еврейской автономной области
с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
2.2.2.3.3.1.1	C ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	25901583,4 5
(п. 2.2.2.3.3.1.1 введен приказом департамента тарифов и цен правительства ЕАО от 17.03.2023 N 4/1-п)				
2.3.1.3.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1292435,77
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1			2194464,96
2.3.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2324765,59
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			11935640,4 6
2.3.1.4.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1891104,99
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			2792562,83
	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.1			15538843,0 3

2.3.1.4.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1765269,90
2.3.2.3.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1838813,77
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1			2133328,90
3.1.1.1.1.1	C ^{0,4 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	1026969,83
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1			2773678,26
3.1.1.1.2.1	C ^{1-10 кВ} 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	3580961,12
3.1.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2018024,51
3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2792472,57
3.1.2.1.3.1	C ^{0,4кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3406539,34
(п. 3.1.2.1.3.1 введен приказом департамента тарифов и цен правительства ЕАО от 23.12.2022 N 45/1-п)				
3.1.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2851251,46

		сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.1.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4880492,26
3.1.2.2.2.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1963721,89
3.1.2.2.2.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3957476,56
3.1.2.2.3.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1857314,01
3.1.2.2.3.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6266159,00
3.1.2.2.4.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6799225,32
3.6.2.1.3.1	C ^{0,4кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в	рублей/км	18634342,0 0

		скважине		
(п. 3.6.2.1.3.1 введен приказом департамента тарифов и цен правительства ЕАО от 23.12.2022 N 45/1-п)				
3.6.2.2.3.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	47529127,0 3
4.1.1	C ^{1-20 кВ} _{4.1.1}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	1522890,27
(п. 4.1.1 введен приказом департамента тарифов и цен правительства ЕАО от 19.01.2023 N 1/1-п)				
4.2.3	C ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	35062,10
4.2.4	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	140098,00
4.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.1.1}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	23609,11
4.4.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.2.1}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	23385,00
4.4.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.4.1}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	79883,83

4.6.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	8414,60
4.6.5.1	C ^{110 кВ и выше} 4.6.5.1	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	45471583,19
(п. 4.6.5.1 введен приказом департамента тарифов и цен правительства ЕАО от 17.03.2023 N 4/1-п)				
5.1.1.1	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	36508,49
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1			41276,97
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	35361,61
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1			26445,88
5.1.2.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26799,97
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2			27845,17
5.1.3.1	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11105,51
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1			10834,64
5.1.3.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	25568,56
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2			27744,52
5.1.4.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16614,70
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.4.2			15355,51
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	рублей/кВт	7616,44
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.6.2			7538,50

5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	27177,08
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			25117,39
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12273,76
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			12119,67
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10751,77
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10096,46
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8743,15
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10919,13
7.1.1.1.	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	12435,49
(п. 7.1.1.1 введен приказом департамента тарифов и цен правительства ЕАО от 23.12.2022 N 45/1-п)				
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13707,00
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25855,96
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			722394,00
(п. 8.2.1 в ред. приказа департамента тарифов и цен правительства ЕАО от 23.12.2022 N 45/1-п)				
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	46488,47
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	981390,87
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			233253,42

Приложение N 2
к приказу департамента
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.11.2022 N 39/3-п

**ФОРМУЛА
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ
АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ С ПРИМЕНЕНИЕМ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ
ТАРИФНЫХ СТАВОК
С 1 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как:

$$P = C1 + C8,i \times gi,$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении N 1 к приказу (руб. за одно присоединение);

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

gi - количество точек учета, шт.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как:

$$P = C1 + (C2,i \times Li) + (C3,i \times Li) + C8,i \times gi,$$

где:

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км;

Li - суммарная протяженность воздушных или кабельных линий на уровне напряжения i, км;

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./км.

3. 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:

$$P = C1 + (C4,i \times ni) + (C5,i \times Ni) + (C6,i \times Ni) + (C7,i \times Ni) + C8,i \times gi,$$

где:

ni - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

Ni - объем максимальной мощности, кВт;

$C4,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C6,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

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

4. С 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих критериям, указанным в абзаце третьем пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

Плата за технологическое присоединение определяется из следующих значений по формуле:

$$P = C1 + (C8,i \times gi) + 0,5 \times ((C2,i \times Li) + (C3,i \times Li) + (C4,i \times ni) + (C5,i \times Ni) + (C6,i \times Ni) + (C7,i \times Ni)),$$

руб.,

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении N 1 к приказу (руб. за одно присоединение);

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

gi - количество точек учета, шт.;

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км;

Li - суммарная протяженность воздушных или кабельных линий на уровне напряжения i, км;

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./км;

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

ni - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

Ni - объем максимальной мощности, кВт;

C5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C6,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

Размер платы для каждого технологического присоединения к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C2,i и C3,i применяются к протяженности линий

электropеpедачи по тpассе.
