



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия
5 декабря 2023 г.
Государственный регистрационный номер
192023055

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЪ ТАРИФНЕНЪ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТСЪ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЪ ТАРИФТНЕНЪ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЪ

ПРИКАЗ

от 5 декабря 2023 г.

№ 213

г. Саранск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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», и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», 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 Правительства Республики Мордовия от 30 января 2023 г. № 45 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Мордовия» и на основании обращений филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г. о. Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», АО «Мордовская электросетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО

«Электротеплосеть», ООО «Мордовская сетевая компания», «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» и протокола заседания Коллегии Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 5 декабря 2023 г. № 55, Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Мордовия на 2024 год в следующих размерах:

1) 5 570,34 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

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

объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

2) 1 114,07 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения: объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей -

физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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, для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-I «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 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 ноября 1998 г. № 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 от 27 декабря 1991 г. № 2123-I Верховного Совета Российской Федерации «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 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В случае технологического присоединения объектов, указанных в настоящем пункте, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

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

2) стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

2. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

3. Установить на 2024 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

4. Установить на 2024 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

5. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Государственного по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц, по которым плата за технологическое присоединение определена с использованием льготных ставок, по форме согласно приложению 4 к настоящему приказу.

6. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (кроме технологических присоединений, по которым плата за технологическое присоединение определена с использованием льготных ставок) по форме согласно приложению 5 к настоящему приказу.

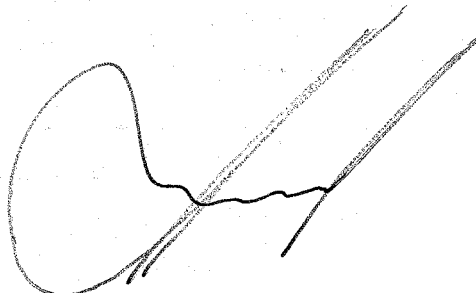
7. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с

присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт по форме согласно приложению 6 к настоящему приказу.

8. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней с момента опубликования и действует с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

9. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия Волкова А. А.

Председатель

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, rounded initial 'R' followed by a series of loops and a long, sweeping horizontal stroke that ends in a sharp point.

А.В. Рязанов

**Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций, расположенных на территории
Республики Мордовия на 2024 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС)
1	2	3	4	5
1.	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	14 947,85
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 примечании, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	20 030,60
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы	рублей за одно присоединение	28 327,71

* юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку 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), юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, физическое лицо в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с

уровнем напряжения до 1000 В, физическое лицо в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

№ п/п	Обозначение			Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Расчет стандартизированных тарифных ставок
1	2			3		12
2.3.1.3.1.1.	С	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	рублей/км	1 361 635,68
	С	2.3.1.3.1.1.	1-20 кВ		рублей/км	2 808 816,67
	С	2.3.1.3.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.3.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.3.2.1.	С	2.3.1.3.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 568 143,81
	С	2.3.1.3.2.1.	1-20 кВ		рублей/км	736 851,63
	С	2.3.1.3.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.3.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.3.3.1.	С	2.3.1.3.3.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	
	С	2.3.1.3.3.1.	1-20 кВ		рублей/км	1 207 057,10
	С	2.3.1.3.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.3.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.1.1.	С	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	рублей/км	1 461 188,56
	С	2.3.1.4.1.1.	1-20 кВ		рублей/км	1 734 331,00
	С	2.3.1.4.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.1.2.	С	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	рублей/км	2 749 282,87
	С	2.3.1.4.1.2.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.2.1.	С	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	рублей/км	1 223 484,23
	С	2.3.1.4.2.1.	1-20 кВ		рублей/км	3 018 058,05
	С	2.3.1.4.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.2.2.	С	2.3.1.4.2.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/км	4 041 774,91
	С	2.3.1.4.2.2.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	

	С	2.3.1.4.2.2.	110 кВ и выше	квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	
2.3.1.4.3.1.	С	2.3.1.4.3.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 621 290,74
	С	2.3.1.4.3.1.	1-20 кВ		рублей/км	5 298 716,52
	С	2.3.1.4.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.3.2.	С	2.3.1.4.3.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 365 735,27
	С	2.3.1.4.3.2.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.1.1.	С	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	рублей/км	1 687 366,98
	С	3.1.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	2 524 727,81
	С	3.1.2.1.1.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.1.2.	С	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	рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.2.	1-10 кВ		рублей/км	1 896 934,36
	С	3.1.2.1.1.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.2.1.	С	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	рублей/км	1 594 075,51
	С	3.1.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	3 304 408,60
	С	3.1.2.1.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.3.1.	С	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	рублей/км	3 249 878,76
	С	3.1.2.1.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.3.2.	С	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	рублей/км	3 975 567,71
	С	3.1.2.1.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.1.	С	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	рублей/км	2 385 261,32
	С	3.1.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	4 572 460,22
	С	3.1.2.1.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.2.	С	3.1.2.1.4.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	6 738 003,75
	С	3.1.2.1.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	12 253 533,67

	С	3.1.2.1.4.2.	15-20 кВ	сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.3.	С	3.1.2.1.4.3.	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 тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 855 667,94
	С	3.1.2.1.4.3.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.3.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.3.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.3.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.4.	С	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	рублей/км	2 559 948,69
	С	3.1.2.1.4.4.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.1.1.	С	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	рублей/км	1 432 475,82
	С	3.1.2.2.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	1 340 215,36
	С	3.1.2.2.1.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.2.1.	С	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	рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	1 327 529,39
	С	3.1.2.2.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.2.2.	С	3.1.2.2.2.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.2.	1-10 кВ		рублей/км	1 664 554,45
	С	3.1.2.2.2.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.3.1.	С	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	рублей/км	2 370 187,26
	С	3.1.2.2.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	2 303 991,92
	С	3.1.2.2.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.3.2.	С	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	рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	2 966 278,09
	С	3.1.2.2.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.4.1.	С	3.1.2.2.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях	рублей/км	

	С	3.1.2.2.4.1.	1-10 кВ	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 438 211,52
	С	3.1.2.2.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.4.2.	С	3.1.2.2.4.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	2 257 615,03
	С	3.1.2.2.4.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.1.1.	С	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	рублей/км	9 200 257,20
	С	3.6.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	9 694 794,45
	С	3.6.2.1.1.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.2.1.	С	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	рублей/км	8 916 683,92
	С	3.6.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	10 353 557,27
	С	3.6.2.1.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.3.1.	С	3.6.2.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 988 436,20
	С	3.6.2.1.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.3.2.	С	3.6.2.1.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	9 414 443,51
	С	3.6.2.1.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.4.1.	С	3.6.2.1.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 584 151,29
	С	3.6.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.3.1.	С	3.6.2.2.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	5 036 292,70
	С	3.6.2.2.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	

	С	3.6.2.2.3.1.	27,5-60 кВ	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.3.2.	С	3.6.2.2.3.2.	0,4 кВ и ниже	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	
	С	3.6.2.2.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	4 753 355,43
	С	3.6.2.2.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.4.1.	С	3.6.2.2.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	9 160 698,34
	С	3.6.2.2.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.4.2.	С	3.6.2.2.4.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	7 646 376,10
	С	3.6.2.2.4.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
4.2.3.	С	4.2.3.	0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	рублей/шт	
	С	4.2.3.	1-20 кВ		рублей/шт	68 736,72
	С	4.2.3.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.3.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.2.4.	С	4.2.4.	0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	
	С	4.2.4.	1-20 кВ		рублей/шт	44 010,15
	С	4.2.4.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.4.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.3.5.	С	4.3.5.	0,4 кВ и ниже	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	
	С	4.3.5.	1-20 кВ		рублей/шт	1 154 349,67
	С	4.3.5.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.3.5.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.4.4.2.	С	4.4.4.2.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	
	С	4.4.4.2.	1-20 кВ		рублей/шт	2 864 643,58
	С	4.4.4.2.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.2.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.5.4.1.	С	4.5.4.1.	0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	1-20 кВ		рублей/шт	2 939 557,68
	С	4.5.4.1.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	110 кВ и выше		рублей/шт	1 450 886,13
5.1.1.1.	С	5.1.1.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	34 054,30

	С	5.1.1.1.	20/0,4 кВ	включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.1.2.	С	5.1.1.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	33 957,96
	С	5.1.1.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.2.1.	С	5.1.2.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 622,26
	С	5.1.2.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	21 620,01
	С	5.1.2.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.2.2.	С	5.1.2.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 356,59
	С	5.1.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	15 213,60
	С	5.1.2.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.3.2.	С	5.1.3.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 737,11
	С	5.1.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	8 706,26
	С	5.1.3.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.4.2.	С	5.1.4.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 925,74
	С	5.1.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	5 549,87
	С	5.1.4.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.5.2.	С	5.1.5.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 563,43
	С	5.1.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	4 842,38
	С	5.1.5.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	

5.2.2.2.	С	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	рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	18 184,56
	С	5.2.2.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.3.2.	С	5.2.3.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	15 295,71
	С	5.2.3.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.4.2.	С	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	рублей/кВт	12 384,82
	С	5.2.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	8 244,60
	С	5.2.4.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.4.3.	С	5.2.4.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 482,29
	С	5.2.4.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.5.2.	С	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	рублей/кВт	41 451,68
	С	5.2.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	19 797,84
	С	5.2.5.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.5.3.	С	5.2.5.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 412,55
	С	5.2.5.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	18 210,60
	С	5.2.5.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.6.2.	С	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	рублей/кВт	4 008,83
	С	5.2.6.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	18 427,99
	С	5.2.6.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.6.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	

	С	5.2.6.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.6.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.6.3.	С	5.2.6.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	
	С	5.2.6.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	10 702,47
	С	5.2.6.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.6.3.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.6.3.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.6.3.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.9.2.	С	5.2.9.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 855,50
	С	5.2.9.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.9.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.9.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.9.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.9.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
6.2.5.2	С	6.2.5.2	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	27 107,50
	С	6.2.5.2	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
6.2.8.2	С	6.2.8.2	город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	62 428,88
	С	6.2.8.2	город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
8.1.1.	С	8.1.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 407,26
	С	8.1.1.	1-20 кВ		рублей за точку учета	
8.2.1.	С	8.2.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 319,45
	С	8.2.1.	1-20 кВ		рублей за точку учета	360 273,68
8.2.2.	С	8.2.2.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 796,27
	С	8.2.2.	1-20 кВ		рублей за точку учета	
	С	8.2.2.	35 кВ		рублей за точку учета	
	С	8.2.2.	110 кВ и выше		рублей за точку учета	

Примечание: - при расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с
применением стандартизированных тарифных ставок**

1. При технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства.

1.1. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, в случае если заявителями являются юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку 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), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(0,4 \text{ кВ и ниже})}^{<150\text{кВт}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(0,4 \text{ кВ и ниже})}^{<150\text{кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times q, \text{ (руб.) (без НДС) (1.1)}$$

1.2. Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт и для случаев, не предусмотренных пунктом 1 настоящего приказа плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(\text{выше } 0,4 \text{ кВ})}^{<150\text{кВт}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(\text{выше } 0,4 \text{ кВ})}^{<150\text{кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + C_8 \times q, \text{ (руб.) (без НДС) (1.2)}$$

2. При технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства.

2.1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и заявителей с заявленной мощностью до 150 кВт, 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, определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\text{ПТП}_{(\text{со строительством}) < 150\text{кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + \sum(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{БЛ}}) + \sum(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \sum(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \sum(C_{5(s,t)} \times N_s) + \sum(C_{6(s,t)} \times N_s) + \sum(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q \quad (2.1)$$

2.2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяется по формуле:

$$\text{ПТП}_{(\text{со строительством}) < 150\text{кВт}} (\text{по п. 12(1)}) = C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times q \quad (2.2)$$

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приказа и пункте 2.2 приложения 2 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 пункте 1 настоящего приказа и пункте 2.2 Приложения 3 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 2.2 приложения 2 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 2.2 приложения 2 настоящего приказа особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении размера платы за технологическое присоединение расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы земельного участка заявителя (заявителям 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 от границы территории садоводства или огородничества) до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения. В случае указания в заявке класса напряжения до 1 000 В измерение расстояния производится до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации класса напряжения не более 20 кВ.».

**Формулы платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с
применением стандартизированных тарифных ставок**

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{(\text{без строительства})}^{>150\text{кВт}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\text{ПТП}_{(\text{без строительства})}^{>150\text{кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + C_8 \times q, \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (3)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{(\text{со строительством})}^{>150\text{кВт} < 1\text{года}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{(\text{со строительством})}^{>150\text{кВт} < 1\text{года}} = & C_{1.1} + C_{1.2.2} + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \\ & + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + \\ & + C_8 \times q \end{aligned} \quad (4)$$

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s,t}^{>150\text{кВт} > \text{года}}$) определяется по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}^{>150\text{кВт} > \text{года}} = & (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \\ & \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \\ & + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q)) + \text{ИЦП}_{n+1} \times (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \end{aligned}$$

$$+ \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q) \quad (5)$$

где:

s – уровень напряжения;

t – вид используемого материала и (или) способа выполнения работ;

n – год утверждения платы;

q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N_s – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

L_s – протяжённость ВЛ (КЛ) на s-том уровне напряжения, (км);

Q_s – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.);

$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, в случае когда заявителем является юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку 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), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2.1}$, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./км);

$C_{4,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-м уровне напряжения (руб./шт.)

$C_{5,s}$ - 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);

$C_{6,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точка учета);

$ИЦП_{n+1}$ – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 5 декабря 2023 г. № 213

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц, по которым плата за технологическое присоединение определена с использованием льготных ставок

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Категория надежности	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)	Фактически понесенные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, руб. (без НДС)		Всего сумма выпадающих доходов, руб.	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер					на мероприятия, включающие в себя оформление организационно-технических мероприятий и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	на мероприятия «последней мили», включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства		Дата	Номер
1														
2														
3														
4														
5														
6														
7														
8														
9														
...														
ИТОГО														

Приложение 5
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 5 декабря 2023 г. № 213

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (кроме технологических присоединений, по которым плата за технологическое присоединение определена с использованием льготных ставок)

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Общий размер платы за технологическое присоединение, всего, руб.	Фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили», включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб. (без НДС)					Всего сумма выпадающих доходов, руб.	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер				строительство воздушных линий	строительство кабельных линий	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Дата
1																
2																
3																
4																
5																
..																
ИТОГО																

Приложение 6
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 5 декабря 2023 г. № 213

Отчет о фактическом осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Размер платы за технологическое присоединение, всего, руб. (без НДС)	Точка технологического присоединения	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер							Дата	Номер
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
...													
ИТОГО													