



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия
27 ноября 2025 г.
Государственный регистрационный номер
192025061

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФНЕНЬ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЬ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФТНЕНЬ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЬ

ПРИКАЗ

от 27 ноября 2025 г.

№ 159

г. Саранск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2026 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 коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением 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», АО «Мордовская электросетевая компания», «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» и протокола заседания Коллегии Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 27 ноября 2025 г. № 43, 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 2026 год в следующих размерах:

1) 10 000,00 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) 1 304,42 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. № 1244-1 «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. № 2123-1 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 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

1.1. 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.

1.2. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзаце втором подпункта 1 пункта 1 настоящего приказа, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с пунктом 1.1 составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной с включением:

затрат, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю;

затрат, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в случаях, если в соответствии с настоящими Правилами предусматривается проверка выполнения технических условий заявителем);

затрат на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности)), то плата за технологическое присоединение рассчитывается с применением стандартизированных тарифных ставок по вышеуказанным затратам.

1.3. В случае подачи заявки в целях увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств без изменения категории надежности электроснабжения заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в результате такого увеличения максимальной мощности составит не более 150 кВт включительно, в состав платы за технологическое присоединение запрещается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, допускается включение:

затрат, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю;

затрат, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в случаях, если в соответствии с настоящими Правилами предусматривается проверка выполнения технических условий заявителем);

затрат на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности)).

Затраты сетевой организации, подлежащие включению в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с абзацами третьим - пятым настоящего пункта, рассчитываются сетевой организацией с применением стандартизированных тарифных ставок.

2. Установить на 2026 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.

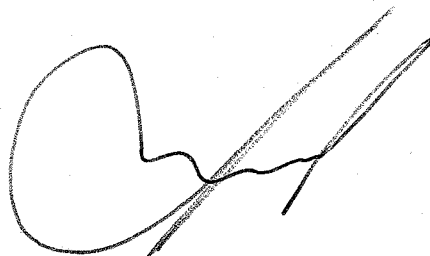
3. Установить на 2026 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

4. Установить на 2026 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. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования и действует с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

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

Председатель



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 2026 год**

Таблица 1

№ 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	8 798,13
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	7 281,95
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	22 668,53

* 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.

Таблица 2

N п/п	Обозначение			Наименование	Единица измерения	Расчет стандартизированных тарифных ставок
1	2			3	4	5
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	
	С	2.3.1.3.1.1.	1-20 кВ		рублей/км	3 323 744,00
	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	
	С	2.3.1.3.2.1.	1-20 кВ		рублей/км	2 813 381,00
	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	
2.3.1.4.1.1.	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	1 786 634,00
	С	2.3.1.4.1.1.	1-20 кВ		рублей/км	6 036 151,00
	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	9 789 550,00
	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	1 502 469,00
	С	2.3.1.4.2.1.	1-20 кВ		рублей/км	3 752 546,00
	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 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	8 642 721,00
	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		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	рублей/км	8 429 749,00
	С	2.3.1.4.3.1.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	

	С	2.3.1.4.3.1.	110 кВ и выше	200 квадратных мм включительно одноцепные	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	9 355 786,00
	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	2 758 233,00
	С	3.1.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	6 724 934,00
	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	2 221 046,00
	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	2 556 860,00
	С	3.1.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	4 502 410,00
	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	
3.1.2.1.2.2.	С	3.1.2.1.2.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 684 020,00
	С	3.1.2.1.2.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.2.	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	3 018 737,00
	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	5 443 244,00
	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	2 770 371,00
	С	3.1.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	3 483 637,00
	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	3 602 544,00
	С	3.1.2.1.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	

	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	4 514 451,00
	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	
3.1.2.2.1.1.	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	1 940 637,00
	С	3.1.2.2.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	3 008 756,00
	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	2 124 892,00
	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	
3.1.2.2.3.1.	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	
	С	3.1.2.2.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	2 946 130,00
	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	
3.1.2.2.4.1.	С	3.1.2.2.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	2 646 917,00
	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	
3.6.2.1.1.1.	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	9 704 037,00
	С	3.6.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	14 391 164,00
	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	8 973 013,00
	С	3.6.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	12 501 478,00
	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,	рублей/км	5 385 149,00

	С	3.6.2.1.3.1.	1-10 кВ	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	
	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	
3.6.2.1.4.1.	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	19 417 727,00
	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	
3.6.2.2.1.1.	С	3.6.2.2.1.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	12 135 560,00
	С	3.6.2.2.1.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.1.1.	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 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.	1-10 кВ		рублей/км	7 017 822,00
	С	3.6.2.2.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.1.	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	12 262 135,00
	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	
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	122 997,00
	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	47 632,00
	С	4.2.4.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.4.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.6.4.2	С	4.6.4.2.	0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	
	С	4.6.4.2.	1-20 кВ		рублей/шт	1076 823,00
	С	4.6.4.2.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.6.4.2.	110 кВ и выше		рублей/шт	
5.1.1.1.	С	5.1.1.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	62 630,00
	С	5.1.1.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	

	C	5.1.1.1.	27,5/0,4 кВ	столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	C	5.1.1.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.1.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.1.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.1.2.	C	5.1.1.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	C	5.1.1.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	57 328,00
	C	5.1.1.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.1.2.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.1.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.1.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.1.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.2.1.	C	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	
	C	5.1.2.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	31 448,00
	C	5.1.2.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.1.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.2.2.	C	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	13 734,00
	C	5.1.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	35 543,00
	C	5.1.2.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.2.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.2.	10/3,3 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.2.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.3.2.	C	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	10 033,00
	C	5.1.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	11 580,00
	C	5.1.3.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.2.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.2.	10/3,3 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.3.3.	C	5.1.3.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	28 251,00
	C	5.1.3.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.3.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.3.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	C	5.1.3.3.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	

	С	5.1.3.3.	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	6 461,00
	С	5.1.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	6 396,00
	С	5.1.4.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	27,5/10 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	10/3,3 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	
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	
	С	5.1.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	5 543,00
	С	5.1.5.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	10/3,3 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	
5.1.6.2.	С	5.1.6.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С	5.1.6.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	10 315,00
	С	5.1.6.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.6.2.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.6.2.	10/3,3 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.6.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.6.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.6.2.	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	23 511,00
	С	5.2.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	21 448,00
	С	5.2.3.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	27,5/0,4 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	24 356,00
	С	5.2.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	12 537,00
	С	5.2.4.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	27,5/0,4 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	18 420,00
	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.	27,5/0,4 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	
	С	5.2.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	25 672,00
	С	5.2.5.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	27,5/0,4 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	15 191,00
	С	5.2.5.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	10 530,00
	С	5.2.5.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	27,5/0,4 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	4 694,00
	С	5.2.6.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	21 577,00
	С	5.2.6.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.6.2.	27,5/0,4 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	12 531,00
	С	5.2.6.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.6.3.	27,5/0,4 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	3 343,00
	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.	27,5/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.9.2.	27,5/10 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	
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	22 551,00
	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	36 748,00
	С	8.2.1.	1-20 кВ		рублей за точку учета	422 729,00
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	29 999,00
	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	
8.2.3.	С	8.2.3.	1-10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	334 665,00
	С	8.2.3.	20 кВ		рублей за точку учета	
	С	8.2.3.	35 кВ		рублей за точку учета	
	С	8.2.3.	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 кВ и ниже) ≤ 150 кВт) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\text{ПТП (0,4 кВ и ниже)} \leq 150 \text{ кВт} = C1.1 + C1.2.1 + C8 \times q, \text{ (руб.) (без НДС) (1.1)}$$

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(выше 0,4 кВ) ≤ 150 кВт) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\text{ПТП (выше 0,4 кВ)} \leq 150 \text{ кВт} = C1.1 + C1.2.2 + C8 \times q, \text{ (руб.) (без НДС) (1.2)}$$

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:

$$\text{ПТП (со строительством, юр.лицо и ИП, 0,4 кВ и ниже)} \leq 150\text{кВт} = C1.1 + C1.2.1 + \Sigma(C2(s,t) \times LsBЛ) + \Sigma(C3(s,t) \times LsKЛ) + \Sigma(C4(s,t) \times Qs) + \Sigma(C5(s,t) \times Ns) + \Sigma(C6(s,t) \times Ns) + \Sigma(C7(s,t) \times Ns) + C8 \times q \quad (2.1.1)$$

$$\text{ПТП (со строительством, юр.лицо и ИП, физ.лицо, выше 0,4 кВ)} \leq 150\text{кВт} = C1.1 + C1.2.2 + \Sigma(C2(s,t) \times LsBЛ) + \Sigma(C3(s,t) \times LsKЛ) + \Sigma(C4(s,t) \times Qs) + \Sigma(C5(s,t) \times Ns) + \Sigma(C6(s,t) \times Ns) + \Sigma(C7(s,t) \times Ns) + C8 \times q \quad (2.1.2)$$

$$\text{ПТП (со строительством, физ.лицо, 0,4 кВ и ниже)} \leq 15\text{кВт} = C1.1 + C1.2.1 + \Sigma(C2(s,t) \times LsBЛ) + \Sigma(C3(s,t) \times LsKЛ) + \Sigma(C4(s,t) \times Qs) + \Sigma(C5(s,t) \times Ns) + \Sigma(C6(s,t) \times Ns) + \Sigma(C7(s,t) \times Ns) + C8 \times q \quad (2.1.3)$$

$$\text{ПТП (со строительством, физ.лицо)} > 15\text{кВт} = C1.1 + C1.2.2 + \Sigma(C2(s,t) \times LsBЛ) + \Sigma(C3(s,t) \times LsKЛ) + \Sigma(C4(s,t) \times Qs) + \Sigma(C5(s,t) \times Ns) + \Sigma(C6(s,t) \times Ns) + \Sigma(C7(s,t) \times Ns) + C8 \times q \quad (2.1.4)$$

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:

$$\text{ПТП (со строительством)} \leq 150\text{кВт (по п. 12(1))} = C1.1 + C1.2.1 + C8 \times q \quad (2.2)$$

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 2 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:

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

3. 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 ($\text{ПТП}_{s,t}^{>150\text{кВт}}^{>1\text{года}}$) определяется по следующей формуле:

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

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

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

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

где:

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

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 выдачу акта об осуществлении технологического присоединения 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, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, (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).