



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

1 декабря 2025 года

№ 44

г. Липецк

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Липецкой области от 4 апреля 2024 года № 229 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и тарифов Липецкой области», протоколом заседания Коллегии министерства энергетики

и тарифов Липецкой области от 1 декабря 2025 года № 44 министерство энергетики и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить и ввести в действие для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года единые для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области:

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

2. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Липецкой области с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года в следующих размерах:

1) $P_{\text{(несоц)}}$ – 7 556,0 рублей 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, отнесенных к третьей категории надежности, присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, отнесенных к третьей категории надежности, присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до

ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

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

2) $P_{(соц)}$ – 1 304,42 рублей за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Липецкой области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий), статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан,

подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей» в случае технологического присоединения:

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

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

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

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

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

технологического присоединения. В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) 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 (далее - Правила), то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

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

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была

подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

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

3. Признать утратившим силу постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29 ноября 2024 года № 57/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2025 год» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 2 декабря).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

Министр энергетики и тарифов
Липецкой области

М.В. Боев

Приложение 1
к постановлению министерства энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об установлении стандартизированных тарифных
ставок и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2026 год»

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области
(в ценах 2026 года без НДС)**

Таблица

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	-	рублей за одно присоединение
		заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	12 708,0	
		заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	14 460,0	
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 154,0	рублей за одно присоединение
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 554,0	рублей за одно присоединение

1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 306,0*	рублей за одно присоединение
2	C_2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи	-	-
2.2.2.3.3.2.1	$C_{2.2.2.3.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	$C_{2.2.2.3.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		26 776 393,0	
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 897 098,0	рублей/км
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		2 815 308,0	
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 930 821,0	рублей/км
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		2 771 728,0	
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 051 043,0	рублей/км
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		1 907 862,0	
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		2 474 812,0	
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		2 049 102,0	

	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.2.1		-	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 2.3.2.3.2.1		-	
2.3.2.4.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.4.1.1		2 491 495,0	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.3.2.4.1.1		-	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 2.3.2.4.1.1		-	
3	C_3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи	-	-
3.1.1.1.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.1		3 774 061,0	
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.1		-	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1.1		-	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.1.1.1.1		-	
3.1.1.1.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.1		3 845 060,0	
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.1		-	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.1		-	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.3.1		5 175 357,0	
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.3.1		-	
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.3.1		-	
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.1.1.3.1		-	
3.1.1.1.3.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в	-	рублей/км
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.3.2		5 485 421,0	

	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.2	траншее	-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1		2 514 937,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.1		-	
3.1.1.1.6.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2		5 170 085,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.2		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.6.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1		5 874 630,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.7.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.7.1		-	
3.1.1.1.8.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1		6 894 483,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.8.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 406 020,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1		3 003 140,0	

	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 162 947,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2			
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.2		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 288 313,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1		3 564 922,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 139 551,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2		4 494 481,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.2		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 336 278,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1		3 699 345,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в	4 600 728,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2		4 826 824,0	

	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2	траншее	-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 908 332,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1		3 313 486,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 725 017,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.2			
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.2		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.2		-	
3.6.1.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.1		10 086 327,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.1.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.1.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.1.1		-	
3.6.1.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1		9 651 734,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.2.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.2.1		-	
3.6.1.1.8.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.8.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.1		27 060 619,0	

	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.1	квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.8.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.8.1		-	
3.6.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 002 112,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1		9 351 449,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.1.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.1.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.1		-	
3.6.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 981 985,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1		10 780 657,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1		-	
3.6.2.1.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 099 417,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2		10 955 630,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.2		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.2		-	
3.6.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 038 141,0	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1		11 664 074,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.3.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.3.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.3.1		-	
3.6.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом	11 791 924,0	рублей/км

	$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 787 984,0	
	$C_{3.6.2.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.3.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.3.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 589 183,0	рублей/км
	$C_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		11 123 117,0	
	$C_{3.6.2.1.4.1}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 568 378,0	рублей/км
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{15-20 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			
4	C_4	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	-	-
4.1.4	$C_{4.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт.
	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$		1 951 187,0	
	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{4.1.4}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
5	C_5	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций	-	-
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 995,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		8 675,0	
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за	8 103,0	рублей/кВт

	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 521,0	
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 908,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		6 048,0	
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 908,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		6 176,0	
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 226,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3 318,0	
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 317,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3 841,0	
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 752,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		11 283,0	
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 922,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9 029,0	
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 922,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		7 254,0	
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 918,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		7 577,0	
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 836,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9 489,0	
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 748,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		10 748,0	
5.2.10.2	$C_{5.2.10.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 547,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.10.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		10 547,0	
8	C_8	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета	-	-

		электрической энергии (мощности)		
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	20 965,0	рублей за точку учета
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	34 691,0	рублей за точку учета
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		451 335,0	
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	45 707,0	рублей за точку учета
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	241 412,0**	рублей за точку учета
			439 855,0***	

<*> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем $C_{1.2.2}$ не применяется в отношении:

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

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

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

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

физическим лицом в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке

присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

<*> Применяется при установке в КТП, ЗТП, РП, ПП 6(10) кВ.

<***> Применяется при установке на ЛЭП 6(10) кВ.

Приложение 2

к постановлению министерства энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об установлении стандартизированных тарифных
ставок и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2026 год»

Формулы платы за технологическое присоединение

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

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

$$P = C_1 + C_{8(s,t)} * q, \text{ (руб.)},$$

где:

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

$C_{8(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по

прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + C_{8(s,t)} * q, \text{ (руб.)},$$

где:

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

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

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

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

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

$C_{8(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + \sum (C_{4(s,t)} * p) + \sum (C_{5(s,t)} * N) + \sum (C_{6(s,t)} * N) + \sum (C_{7(s,t)} * N) + C_{8(s,t)} * q, \text{ (руб.)},$$

где:

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

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

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

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

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

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

p – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов), строительство

которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

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

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

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

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

$C_{8(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

4) для заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в

городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ рассчитываются по следующим формулам:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации

на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

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

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