



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 29 декабря 2017 г. № 192
г. Пенза

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (с последующими изменениями), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17, Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 04.08.2010 № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29.12.2017 № 104 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу:

5.1. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 № 176 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»»;

5.2. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 № 177 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть»»;

5.3. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 № 178 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сетевая компания»»;

5.4. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 № 179 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП «Горэлектросеть» г. Заречного»;

5.5. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 № 180 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» на территории Пензенской области»;

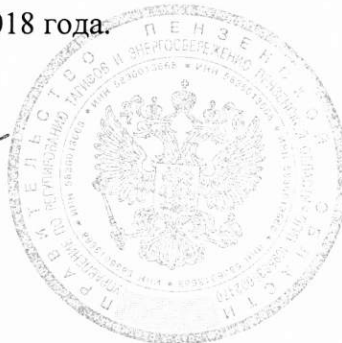
5.6. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 № 181 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш», ОАО «РЖД» (с последующими изменениями);

5.7. пункт 6 приказа Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 № 187 «О внесении изменений в отдельные приказы Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области».

6. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

Начальник Управления



Н.В. Клак

Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области на 2018 год (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование мероприятия	Обозначение	Ед. измерения	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б»)	C ₁	руб. за одно присоединение (без НДС)	15 844,94	15 844,94
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C _{1.1}	руб. за одно присоединение (без НДС)	4 022,07	4 022,07
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C _{1.2}	руб. за одно присоединение (без НДС)	11 822,87	11 822,87

* Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на территории городских населенных пунктов Пензенской области

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Ед. измерения	Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) C ₂	НН (до 1 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	руб./км (без НДС)	912 215,83
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		921 894,59
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)		1 861 213,70
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)		1 413 032,47

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃		3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	2 451 840,68
			3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ²)	2 173 868,26
		НН (до 1 кВ)	1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 301 015,80
			1.1.1.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	1 938 874,33
			1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	2 236 840,40
			1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 409 031,62
			1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	1 811 033,73
			1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	1 267 486,99
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 359 397,07
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	1 521 934,03
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	1 980 272,35
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	1 716 511,52
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 828 134,46
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 098 342,59
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	2 030 884,64
		СН2 (1-20 кВ)	1.1.2.1 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	1 423 833,53
			1.1.2.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 612 043,28
			1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	2 055 079,89
			1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	4 576 574,50
			1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 478 619,09
			1.2.1.6 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение свыше 800 мм ²)	4 591 403,77

			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)		1 803 064,89
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		1 540 156,25
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)		2 454 902,23
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)		1 834 957,28
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		1 930 176,58
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)		4 047 975,94
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С ₅	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострановые, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	руб./кВт (без НДС)	13 145,71
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострановые, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)		7 409,95
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострановые, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)		3 144,65
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострановые, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)		3 018,40
			1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострановые, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)		1 723,87
			1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострановые, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		1 508,39
			2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)		13 458,51
			2.3(трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)		8 712,09
			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)		6 237,17
			2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),		17 565,49

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С ₆	СН2 (1-20 кВ)	двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)		8 762,65
			2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		
			2.5 (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), двухтрансформаторные и более, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)		18 834,07
			2.6 (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), двухтрансформаторные и более, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		12 282,29

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций для территорий Пензенской области, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Ед. измерения	Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С ₂	НН (до 1 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	руб./км (без НДС)	932 852,83
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		907 972,49
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)		1 861 213,70
			3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)		3 020 585,00
			3.2.4.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)		545 989,04
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)		1 360 797,40
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		1 384 341,87
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)		2 089 046,70
			3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ²)		949 129,13
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃	НН (до 1 кВ)	1.1.1.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		1 938 874,33
			1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)		409 076,52
			1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)		1 409 031,62
			1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		1 811 033,73

		СН2 (1-20 кВ)	1.1.2.1 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)		1 598 651,28
			1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		2 478 619,09
			1.2.1.5 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 500 до 800 мм ²)		18 263 295,53
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С ₅	СН2 (1-20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	руб./кВт (без НДС)	14 128,19
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)		6 486,30
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)		3 321,10
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)		2 509,91
			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)		1 783,36

**Ставка за единицу максимальной мощности C_1^{maxN} ,
применяемая для определения платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне
напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сетевым
организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Пензенской области (для случаев технологического присоединения на
территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям
городских населенных пунктов)**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обозначение	Ед. измерения	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*
1	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б»)	C_1^{maxN}	руб./кВт (без НДС)	524,80	524,80
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}^{maxN}$	руб./кВт (без НДС)	129,52	129,52
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2}^{maxN}$	руб./кВт (без НДС)	395,28	395,28

* Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее
8 900 кВт на территории городских населенных пунктов Пензенской области**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Ед. измерения	Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2s,1}^{maxN}$	НН (до 1 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	руб./кВт (без НДС)	10 644,40
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		5 232,11
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)		4 959,74
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		16 340,24

			включительно)		
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) C_{3st}^{maxN}	НН (до 1 кВ)	1.1.1.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		15 098,98
			1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		14 848,08
			1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)		6 280,00
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)		4 158,69
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		4 295,82
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)		4 519,77
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)		15 414,27
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)		6 694,62
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		7 940,02
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)		11 538,07
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)		213,73
			1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)		474,75
			1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		14 785,11
			1.2.1.6 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение свыше 800 мм ²)		15 171,60
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)		2 908,17
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		2 699,67
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)		4 018,61
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)		1 871,66
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		4 232,90
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)		3 748,13

3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,t}^{maxN}$	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	13 145,71
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	7 409,95
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 144,65
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 018,40
			1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1 723,87
			1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	1 508,39
			2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)	13 458,51
			2.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)	8 712,09
			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	6 237,17
			2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	17 565,49
4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{6s,t}^{maxN}$	СН2 (1-20 кВ)	2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	8 762,65
			2.5 (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), двухтрансформаторные и более, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	18 834,07
			2.6 (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), двухтрансформаторные и более, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	12 282,29

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для территорий Пензенской области, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Ед. измерения	Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2s,t}^{maxN}$	НН (до 1 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	руб./кВт (без НДС)	316,60
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		6 407,60
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)		541,44
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)		115,46
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		20 563,73
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)		101,29
			3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталслюдиниевый, сечение провода до 50 мм ²)		901,67
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3s,t}^{maxN}$	НН (до 1 кВ)	1.1.1.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	руб./кВт (без НДС)	15 098,98
			1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		14 848,08
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.1.5 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 500 до 800 мм ²)		21 276,74
			1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)		14 785,11
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,t}^{maxN}$	СН2 (1-20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	руб./кВт (без НДС)	14 128,19
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)		6 486,30
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)		3 321,10
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)		2 509,91

			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)		1 783,36
--	--	--	---	--	----------

**Формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Пензенской области**

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} \times L_i), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{2i} , C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{5i} ; C_{6i} ; C_{7i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на

строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i) + (C_{5i \text{ и (или) } 6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

C_{5i}, C_{6i}, C_{7i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times N_i) + (C_{3i} \times N_i) + (C_4 \times q_i) + (C_5 \times N_i) + (C_{6i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i), \quad (6)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

7. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)} \quad (7)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1 или приложением № 2 (руб.);

$P_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1 или приложением № 2 (руб.).

8. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i \text{ и (или) } 6i}; C_{7i} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i \text{ и (или) } 6i}; C_{7i} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+2...ИПЦ_{t+f}}))), \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

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

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).