

# **Тарифы ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2020 год**

## **1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 г. установлены с календарной разбивкой по полугодиям:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. и с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. согласно приложению № 1 к приказу Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 г. № 236.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 г. № 236 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2020 год с календарной разбивкой: с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года и с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года.» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

### **Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2020 г.**

Приложение № 1 к приказу № 181 от 29.12.2018 г.	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
	1	2	3	4
с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	Филиал ОАО "МРСК Волги"- "Пензаэнерго" – ООО ПКФ "Энергетик-2001"	413 548,12 (без НДС)	244,733 (без НДС)	1,245 (без НДС)
с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.		413 548,12 (без НДС)	272,053 (без НДС)	1,257 (без НДС)

## **2. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности):**

2.1. С 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 г. № 240 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)» для заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или

на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи) определяется в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих организаций (абонентов, собственников построек), при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. Положения, о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 2.1, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 г. № 240 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

### **3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям**

3.1. С 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2019 г. № 239 «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» установлены стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО ПКФ «Энергетик-2001»:

**Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,  
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям  
ООО ПКФ «Энергетик-2001»  
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

№ 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»)	С <sub>1</sub>	руб. за одно присоединение (без НДС)	16035,88	16035,88
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С <sub>1.1</sub>	руб. за одно присоединение (без НДС)	5348,25	5348,25
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С <sub>1.2</sub>	руб. за одно присоединение (без НДС)	10687,63	10687,63

\* 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 С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций  
на территории городских населенных пунктов Пензенской области  
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

№ 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 <sub>2</sub>	НН (до 1 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./км (без НДС)	980 539,15
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		827 775,62
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		1 649 248,36
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		1 821 939,78
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		3 952 163,18
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов	НН (до 1 кВ)	1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 386 950,32

	сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С <sub>3</sub>		1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./кВт (без НДС)	1 645 062,58
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 691 455,22
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		1 578 506,36
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		1 705 084,09
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		5 869 803,00
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		6 652 372,78
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		7 256 056,30
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		7 471 337,93
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		2 956 054,62
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 957 180,72
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		2 449 694,22
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		2 281 869,22
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		8 526 679,00
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		8 802 726,15
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С <sub>5</sub>	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	22 302,34	
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	8 165,58	
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 299,18	
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 429,81	
			1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная	2 923,51	

			мощность от 500 до 900 кВА включительно)		
			1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		1 464,24
			2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)		13 518,47
			2.3(трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)		9 000,46
			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)		5 240,14
			2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)		8 353,78
			2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		4 013,92

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций для территорий Пензенской области, не относящихся к городским населенным пунктам, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

№ 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 <sub>2</sub>	НН (до 1 кВ)	1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./км (без НДС)	879 875,56
			3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		897 488,35
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 039 802,88
			3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		1 346 167,15
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 340 145,97
			3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		773 066,11
			3.2.3.3(опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		3 230 310,26
			3.2.4.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		788 300,75

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С3	НН (до 1 кВ)	1.2.1.1(прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм2 включительно)	руб./км (без НДС)	906 329,12
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.2.1(прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм2 включительно)		1 179 952,86
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм2)		1 630 850,80
			1.2.2.3(прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм2)		5 358 395,03
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм2)		3 230 310,26
			6.2.2.1(прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		5 985 966,19
		6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	8 802 726,15		
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (РП) С4	СН2 (1-20 кВ)	2.1 (распределительные пункты, номинальный ток до 100 А включительно)	руб./шт. (без НДС)	4 948 746,00
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	руб./кВт (без НДС)	10 812,00
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)		6 131,26
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)		4 455,77
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)		3 137,97
			1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)		2 558,43

3.2. С 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 29 декабря 2018 г. № 185 «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» ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО ПКФ «Энергетик-2001»:

**Ставка за единицу максимальной мощности  $C_{1\max N}$ ,  
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 ООО ПКФ «Энергетик-2001»  
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

№ 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»)	$C_{1\max N}$	руб./кВт (без НДС)	554,42	554,42
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1\max N}$	руб./кВт (без НДС)	183,30	183,30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2\max N}$	руб./кВт (без НДС)	371,12	371,12

\* 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  $C_2^{\max N}$ ,  $C_3^{\max N}$ ,  $C_5^{\max N}$ ,  $C_6^{\max N}$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

**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  
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

№ 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) $C_{2s,t\max N}$	НН (до 1 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./кВт (без НДС)	8 302,70
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		7 655,63
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		951,49
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		2 878,83
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		4 270,70
2	Ставка за единицу максимальной мощности на	НН (до 1 кВ)	1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		70 272,15

	покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3s,t}^{maxN}$		1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	11 693,04		
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	3 300,29		
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	4 013,01		
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	5 865,83		
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	6 114,38		
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	3 830,85		
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1 873,58		
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	2 873,59		
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	5 378,16		
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	7 149,33		
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	5 070,09		
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	27 370,37		
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1 044,01		
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	4 310,69		
		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), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	22 302,34
					1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	8 165,58
					1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 299,18
1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 429,81					
1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),	2 923,51					

			однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)			
			1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)			1 464,24
			2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)			13 518,47
			2.3(трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)			9 000,46
			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)			5 240,14
			2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)			8 353,78
			2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)			4 013,92

**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, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

№ 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)	1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./кВт (без НДС)	6 041,81
			3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		10 176,97
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		5 694,08
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		16 569,62
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		34 669,68
			3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		3 006,90
			3.2.3.3(опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		71 964,13
			3.2.4.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		10 510,68

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)	1.2.1.1(прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	28 492,90
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.2.1(прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	34 611,95
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> )	20 983,61
			1.2.2.3(прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> )	170 644,27
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> )	9 287,14
			6.2.2.1(прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	5 786,43
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	4 310,69
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (РП) $C_{4s,t}^{maxN}$	СН2 (1 - 20 кВ)	2.1 (распределительные пункты, номинальный ток до 100 А включительно)	3082,49
4	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), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	10 812,00
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	6 131,26
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	4 455,77
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 137,97
			1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	2 558,43

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2019 г. № 239 «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» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».