

Тарифы ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2021 год

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

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г. установлены с календарной разбивкой по полугодиям:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. и с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. согласно приложению № 1 к приказу Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2020 г. № 219.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2020 г. № 219 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2021 год» 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 2021 г.

Приложение № 1 к приказу № 219 от 30.12.2020 г.	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		руб./кВт.ч
		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч		
	1	2	3	4	
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	Филиал ОАО "МРСК Волги" - "Пензаэнерго" –	379 755,95 (без НДС)	266,528 (без НДС)	1,172 (без НДС)	
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	379 755,95 (без НДС)	279,675 (без НДС)	1,197 (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 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2020 г. № 222 «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 (погреба, 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 30.12.2020 г. № 222 «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 2021 г. по 31 декабря 2021 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2020 г. № 223 «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»:

Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности	
C1	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	16 668,36	
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 559,19	
C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	11 109,16	
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.4.1	C2.3.1.4.1 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1206632,69
	C2.3.1.4.1 город 1-20 кВ			2873130,6
	C2.3.1.4.1 город 35 кВ			
	C2.3.1.4.1 город 110 кВ и выше			
I.2.3.1.4.2	C2.3.1.4.2 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1682498,63
	C2.3.1.4.2 город 1-20 кВ			1006991,42
	C2.3.1.4.2 город 35 кВ			
	C2.3.1.4.2 город 110 кВ и выше			
I.2.3.1.4.3	C2.3.1.4.3 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	589335,06
	C2.3.1.4.3 город 1-20 кВ			
	C2.3.1.4.3 город 35 кВ			
	C2.3.1.4.3 город 110 кВ и выше			
I.2.3.2.3.3	C2.3.1.4.3 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C2.3.2.3.3 город 1-20 кВ			
	C2.3.2.3.3 город 35 кВ			
	C2.3.2.3.3 город 110 кВ и выше			6 839 329,59
I.3.1.2.1.3	C3.1.2.1.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1891943,7
	C3.1.2.1.3 город 1-20 кВ			
	C3.1.2.1.3 город 35 кВ			
	C3.1.2.1.3 город 110 кВ и выше			

	выше			
I.3.1.2.2.1	С3.1.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2003665,94
	С3.1.2.2.1 город 1-20 кВ			3412732,17
	С3.1.2.2.1 город 35 кВ			
	С3.1.2.2.1 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2.2	С3.1.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1559102,85
	С3.1.2.2.2 город 1-20 кВ			2136016,28
	С3.1.2.2.2 город 35 кВ			
	С3.1.2.2.2 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2.3	С3.1.2.2.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1918693,73
	С3.1.2.2.3 город 1-20 кВ			1872059,17
	С3.1.2.2.3 город 35 кВ			
	С3.1.2.2.3 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2.4	С3.1.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1516016,46
	С3.1.2.2.4 город 1-20 кВ			2087031,31
	С3.1.2.2.4 город 35 кВ			
	С3.1.2.2.4 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.1	С3.6.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	5708473,15
	С3.6.2.2.1 город 1-20 кВ			2785095,51
	С3.6.2.2.1 город 35 кВ			
	С3.6.2.2.1 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.2	С3.6.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3502020,02
	С3.6.2.2.2 город 1-20 кВ			1768007,28
	С3.6.2.2.2 город 35 кВ			
	С3.6.2.2.2 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.3	С3.6.2.2.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	7306502,99
	С3.6.2.2.3 город 1-20 кВ			7663071,9
	С3.6.2.2.3 город 35 кВ			
	С3.6.2.2.3 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.4	С3.6.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2701241,72
	С3.6.2.2.4 город 1-20 кВ			4839387,85
	С3.6.2.2.4 город 35 кВ			
	С3.6.2.2.4 город 110 кВ и выше			
I.5.1.1	С5.1.1 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	28535,87
	С5.1.1 город 20/0,4кВ			
I.5.1.2	С5.1.2 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	11278,54
	С5.1.2 город 20/0,4кВ			
I.5.1.3	С5.1.3 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	4245,06

	C5.1.3 город 20/0,4кВ	исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
I.5.1.4	C5.1.4 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4671,64
	C5.1.4 город 20/0,4кВ			
I.5.1.5	C5.1.5 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6496,48
	C5.1.5 город 20/0,4кВ			
I.5.2.2	C5.2.2 город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8375,78
	C5.2.2 город 20/0,4кВ			
I.5.2.3	C5.2.3 город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10243,34
	C5.2.3 город 20/0,4кВ			
I.5.2.4	C5.2.4 город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2250,82
	C5.2.4 город 20/0,4кВ			
I.5.2.5	C5.2.5 город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4047,14
	C5.2.5 город 20/0,4кВ			
I.6.2.5	C6.2.5 город 6(10)/0,4кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	
	C6.2.5 город 20/0,4кВ			14355,54
I.8.1.1	C8.1.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	
	C8.1.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			16685,11
	C8.1.1 город 1-20 кВ			
	C8.1.1 город 35 кВ			
	C8.1.1 город 110 кВ и выше			
I.8.2.1	C8.2.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32179,03
	C8.2.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			28603,35
	C8.2.1 город 1-20 кВ			363602,82
	C8.2.1 город 35 кВ			
	C8.2.1 город 110 кВ и выше			
I.8.2.2	C8.2.2 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28442,23
	C8.2.2 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C8.2.2 город 1-20 кВ			
	C8.2.2 город 35 кВ			
	C8.2.2 город 110 кВ и выше			
I.8.2.3	C8.2.3 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
	C8.2.3 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C8.2.3 город 1-20 кВ			159294,39
	C8.2.3 город 35 кВ			
	C8.2.3 город 110 кВ и выше			

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	C2.1.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	189232,13
	C2.1.1.4.1 не город 1-20 кВ			
	C2.1.1.4.1 не город 35 кВ			
	C2.1.1.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.1.4.1	C2.3.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1248227,73
	C2.3.1.4.1 не город 1-20 кВ			2159252,09
	C2.3.1.4.1 не город 35 кВ			
	C2.3.1.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.1.4.2	C2.3.1.4.2 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2175189,72
	C2.3.1.4.2 не город 1-20 кВ			1441890,92
	C2.3.1.4.2 не город 35 кВ			
	C2.3.1.4.2 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.3.2	C2.3.2.3.2 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C2.3.2.3.2 не город 1-20 кВ			
	C2.3.2.3.2 не город 35 кВ			5 306 045,42
	C2.3.2.3.2 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.3.3	C2.3.2.3.3 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C2.3.2.3.3 не город 1-20 кВ			1154338,29
	C2.3.2.3.3 не город 35 кВ			
	C2.3.2.3.3 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.4.1	C2.3.2.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C2.3.2.4.1 не город 1-20 кВ			288203,28
	C2.3.2.4.1 не город 35 кВ			
	C2.3.2.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.1.1.3	C3.1.1.1.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2120342,98
	C3.1.1.1.3 не город 1-20 кВ			
	C3.1.1.1.3 не город 35 кВ			
	C3.1.1.1.3 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.1.2.3	C3.1.1.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C3.1.1.2.3 не город 1-20 кВ			2821512,55
	C3.1.1.2.3 не город 35 кВ			
	C3.1.1.2.3 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.1.1	C3.1.2.1.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	1317720,22
	C3.1.2.1.1 не город 1-20			

	кВ	провода до 50 квадратных мм включительно		
	С3.1.2.1.1 не город 35 кВ			
	С3.1.2.1.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.1.2	С3.1.2.1.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	874374,96
	С3.1.2.1.2 не город 1-20 кВ			
	С3.1.2.1.2 не город 35 кВ			
	С3.1.2.1.2 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.2.1	С3.1.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1127716,39
	С3.1.2.2.1 не город 1-20 кВ			
	С3.1.2.2.1 не город 35 кВ			
	С3.1.2.2.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.2.2	С3.1.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1772909,5
	С3.1.2.2.2 не город 1-20 кВ			
	С3.1.2.2.2 не город 35 кВ			
	С3.1.2.2.2 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.2.3	С3.1.2.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4102593,36
	С3.1.2.2.3 не город 1-20 кВ			
	С3.1.2.2.3 не город 35 кВ			
	С3.1.2.2.3 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.2.4	С3.1.2.2.4 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1079686,18
	С3.1.2.2.4 не город 1-20 кВ			1154338,29
	С3.1.2.2.4 не город 35 кВ			
	С3.1.2.2.4 не город 110 кВ и выше			
II.3.6.2.2.1	С3.6.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3887712,18
	С3.6.2.2.1 не город 1-20 кВ			
	С3.6.2.2.1 не город 35 кВ			
	С3.6.2.2.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.6.2.2.2	С3.6.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1093098,54
	С3.6.2.2.2 не город 1-20 кВ			
	С3.6.2.2.2 не город 35 кВ			
	С3.6.2.2.2 не город 110 кВ и выше			
II.5.1.1	С5.1.1 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	31311,43
	С5.1.1 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.2	С5.1.2 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12566,18
	С5.1.2 не город 20/0,4кВ			

II.5.1.3	C5.1.3 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9136,47
	C5.1.3 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.4	C5.1.4 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4737,9
	C5.1.4 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.5	C5.1.5 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	914,24
	C5.1.5 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.6	C5.1.6 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1388,85
	C5.1.6 не город 20/0,4кВ			
II.5.2.4	C5.2.4 не город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9502,43
	C5.2.4 не город 20/0,4кВ			
II.5.2.6	C5.2.6 не город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	12483,37
	C5.2.6 не город 20/0,4кВ			
II.8.1.1	C8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16685,11
	C8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C8.1.1 не город 1-20 кВ			
	C8.1.1 не город 35 кВ			
	C8.1.1 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.1	C8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32179,03
	C8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			28603,35
	C8.2.1 не город 1-20 кВ			363602,82
	C8.2.1 не город 35 кВ			
	C8.2.1 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.2	C8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28442,23
	C8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C8.2.2 не город 1-20 кВ			
	C8.2.2 не город 35 кВ			
	C8.2.2 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.3	C8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	159294,39
	C8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C8.2.3 не город 1-20 кВ			
	C8.2.3 не город 35 кВ			
	C8.2.3 не город 110 кВ и выше			

Примечание: Ставка C1 установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения размера платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 670 кВт
и на уровне напряжения 20 кВ и менее
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Пензенской области**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности
1	С _{max} N1	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/кВ т	609,26
1,1	С _{max} N1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВ т	203,2
1,2	С _{max} N1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВ т	406,06
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.4.1	С _{max} N2.3.1.4.1 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	рублей/кВ т	7775,17
	С _{max} N2.3.1.4.1 город 1-20 кВ			3647,6

		включительно		
I.2.3.1.4.2	СмахN2.3.1.4.2 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	4425,72
	СмахN2.3.1.4.2 город 1-20 кВ			1435,5
I.2.3.1.4.3	СмахN2.3.1.4.3 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	340
	СмахN2.3.1.4.3 город 1-20 кВ			0
I.3.1.2.1.3	СмахN3.1.2.1.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	2509,72
	СмахN3.1.2.1.3 город 1-20 кВ			0
I.3.1.2.2.1	СмахN3.1.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	7415,13
	СмахN3.1.2.2.1 город 1-20 кВ			7939,81
I.3.1.2.2.2	СмахN3.1.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	2783,1
	СмахN3.1.2.2.2 город 1-20 кВ			4273,69
I.3.1.2.2.3	СмахN3.1.2.2.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	2990,44
	СмахN3.1.2.2.3 город 1-20 кВ			2864,15
I.3.1.2.2.4	СмахN3.1.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	1987,6
	СмахN3.1.2.2.4 город 1-20 кВ			21454,68
I.3.6.2.2.1	СмахN3.6.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	6746,68
	СмахN3.6.2.2.1 город 1-20 кВ			2389,32

I.3.6.2.2.2	СмахN3.6.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	2790,95
	СмахN3.6.2.2.2 город 1-20 кВ			300,86
I.3.6.2.2.3	СмахN3.6.2.2.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	3113,17
	СмахN3.6.2.2.3 город 1-20 кВ			2953,87
I.3.6.2.2.4	СмахN3.6.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	1038,94
	СмахN3.6.2.2.4 город 1-20 кВ			0
I.5.1.1	СмахN5.1.1 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВ Т	28535,87
	СмахN5.1.1 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.2	СмахN5.1.2 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВ Т	11278,54
	СмахN5.1.2 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.3	СмахN5.1.3 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВ Т	4245,06
	СмахN5.1.3 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.4	СмахN5.1.4 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВ Т	4671,64
	СмахN5.1.4 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.5	СмахN5.1.5 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВ Т	6496,48
	СмахN5.1.5 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.2	СмахN5.2.2 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВ Т	8375,78
	СмахN5.2.2 город 20/0,4 кВ			0

I.5.2.3	СмахN5.2.3 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВ Т	10243,34
	СмахN5.2.3 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.4	СмахN5.2.4 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВ Т	2250,82
	СмахN5.2.4 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.5	СмахN5.2.5 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВ Т	4047,14
	СмахN5.2.5 город 20/0,4 кВ			0
I.6.2.5	СмахN6.2.5 город 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВ Т	0
	СмахN6.2.5 город 20/0,4 кВ			14355,54
I.8.1.1	СмахN8.1.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВ Т	0
	СмахN8.1.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			254,8
	СмахN8.1.1 город 1-20 кВ			0
I.8.2.1	СмахN8.2.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВ Т	491,4
	СмахN8.2.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			436,8
	СмахN8.2.1 город 1-20 кВ			5 552,56
I.8.2.2	СмахN8.2.2 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВ Т	434,34
	СмахN8.2.2 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	СмахN8.2.2 город 1-20 кВ			0
I.8.2.3	СмахN8.2.3 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВ Т	0
	СмахN8.2.3 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	СмахN8.2.3 город 1-20 кВ			2 432,57
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				0
II.2.1.1.4.1	СмахN2.1.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	1299,39
	СмахN2.1.1.4.1 не город 1-20 кВ			0
II.2.3.1.4.1	СмахN2.3.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	рублей/кВ Т	11891,56
	СмахN2.3.1.4.1 не город 1-20 кВ			30197,36

		включительно		
II.2.3.1.4.2	СтахN2.3.1.4.2 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	3527,37
	СтахN2.3.1.4.2 не город 1-20 кВ			11152,33
II.2.3.2.3.3	СтахN2.3.2.3.3 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	0
	СтахN2.3.2.3.3 не город 1-20 кВ			25716,09
II.2.3.2.4.1	СтахN2.3.2.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	0
	СтахN2.3.2.4.1 не город 1-20 кВ			3842,71
II.3.1.1.1.3	СтахN3.1.1.1.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	773,64
	СтахN3.1.1.1.3 не город 1-20 кВ			0
II.3.1.1.2.3	СтахN3.1.1.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	0
	СтахN3.1.1.2.3 не город 1-20 кВ			915,09
II.3.1.2.1.1	СтахN3.1.2.1.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	32031,13
	СтахN3.1.2.1.1 не город 1-20 кВ			0
II.3.1.2.1.2	СтахN3.1.2.1.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	10900,54
	СтахN3.1.2.1.2 не город 1-20 кВ			0
II.3.1.2.2.1	СтахN3.1.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ Т	0
	СтахN3.1.2.2.1 не город 1-20 кВ			45116,1

II.3.1.2.2.2	СмахN3.1.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0
	СмахN3.1.2.2.2 не город 1-20 кВ			1888,75
II.3.1.2.2.3	СмахN3.1.2.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0
	СмахN3.1.2.2.3 не город 1-20 кВ			71568,38
II.3.1.2.2.4	СмахN3.1.2.2.4 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	539,84
	СмахN3.1.2.2.4 не город 1-20 кВ			3318,72
II.3.6.2.2.1	СмахN3.6.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0
	СмахN3.6.2.2.1 не город 1-20 кВ			14755,63
II.3.6.2.2.2	СмахN3.6.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0
	СмахN3.6.2.2.2 не город 1-20 кВ			13343,34
II.5.1.1	СмахN5.1.1 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВ т	31311,43
	СмахN5.1.1 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.2	СмахN5.1.2 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВ т	12566,18
	СмахN5.1.2 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.3	СмахN5.1.3 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВ т	9136,47
	СмахN5.1.3 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.4	СмахN5.1.4 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВ т	4737,9
	СмахN5.1.4 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.5	СмахN5.1.5 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВ т	914,24

	СmaxN5.1.5 не город 20/0,4 кВ	исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		0
II.5.1.6	СmaxN5.1.6 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВ Т	1388,85
	СmaxN5.1.6 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.2.4	СmaxN5.2.4 не город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВ Т	9502,43
	СmaxN5.2.4 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.2.6	СmaxN5.2.6 не город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВ Т	12483,37
	СmaxN5.2.6 не город 20/0,4 кВ			0
II.8.1.1	СmaxN8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВ Т	0
	СmaxN8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			254,8
	СmaxN8.1.1 не город 1-20 кВ			0
II.8.2.1	СmaxN8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВ Т	491,4
	СmaxN8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			436,8
	СmaxN8.2.1 не город 1-20 кВ			5 552,56
II.8.2.2	СmaxN8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВ Т	434,34
	СmaxN8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	СmaxN8.2.2 не город 1-20 кВ			0
II.8.2.3	СmaxN8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВ Т	0
	СmaxN8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	СmaxN8.2.3 не город 1-20 кВ			2 432,57

Примечание:

Ставка СmaxN1 установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.

*

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2020 г. № 223 «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».