

Тарифы ЗАО «Пензенская горэлектросеть» 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 обл. от 30.12.2020 N 219 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2021 год" (вместе с "Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года") опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Пензенская горэлектросеть» 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./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго" - ЗАО "Пензенская горэлектросеть"	307 215,070 (без НДС)	263,112 (без НДС)	0,943 (без НДС)
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.		307 215,070 (без НДС)	276,134 (без НДС)	0,976 (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 обл. от 30.12.2020 N 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 некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, 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 присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской обл. от 30.12.2020 N 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» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

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

3.1. С 01 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской обл. от 30.12.2020 N 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 ЗАО «Пензенская горэлектросеть»:

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ
ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	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
1.1	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
1.2	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			
I.3.1.2.2.1	C3.1.2.2.1 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
	C3.1.2.2.1 город 1 - 20 кВ			3412732,17
	C3.1.2.2.1 город 35 кВ			
	C3.1.2.2.1 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2.2	C3.1.2.2.2 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
	C3.1.2.2.2 город 1 - 20 кВ			2136016,28
	C3.1.2.2.2 город 35 кВ			
	C3.1.2.2.2 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2.3	C3.1.2.2.3 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
	C3.1.2.2.3 город 1 - 20 кВ			1872059,17
	C3.1.2.2.3 город 35 кВ			
	C3.1.2.2.3 город 110 кВ и выше			

I.3.1.2.2.4	C3.1.2.2.4 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
	C3.1.2.2.4 город 1 - 20 кВ			2087031,31
	C3.1.2.2.4 город 35 кВ			
	C3.1.2.2.4 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.1	C3.6.2.2.1 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
	C3.6.2.2.1 город 1 - 20 кВ			2785095,51
	C3.6.2.2.1 город 35 кВ			
	C3.6.2.2.1 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.2	C3.6.2.2.2 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
	C3.6.2.2.2 город 1 - 20 кВ			1768007,28
	C3.6.2.2.2 город 35 кВ			
	C3.6.2.2.2 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.3	C3.6.2.2.3 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
	C3.6.2.2.3 город 1 - 20 кВ			7663071,9
	C3.6.2.2.3 город 35 кВ			
	C3.6.2.2.3 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.4	C3.6.2.2.4 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
	C3.6.2.2.4 город 1 - 20 кВ			4839387,85
	C3.6.2.2.4 город 35 кВ			
	C3.6.2.2.4 город 110 кВ и выше			
I.5.1.1	C5.1.1 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	28535,87
	C5.1.1 город 20/0,4 кВ			
I.5.1.2	C5.1.2 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	11278,54
	C5.1.2 город 20/0,4 кВ			
I.5.1.3	C5.1.3 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4245,06
	C5.1.3 город 20/0,4 кВ			
I.5.1.4	C5.1.4 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4671,64
	C5.1.4 город 20/0,4 кВ			

I.5.1.5	C5.1.5 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6496,48
	C5.1.5 город 20/0,4 кВ			
I.5.2.2	C5.2.2 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8375,78
	C5.2.2 город 20/0,4 кВ			
I.5.2.3	C5.2.3 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10243,34
	C5.2.3 город 20/0,4 кВ			
I.5.2.4	C5.2.4 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2250,82
	C5.2.4 город 20/0,4 кВ			
I.5.2.5	C5.2.5 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4047,14
	C5.2.5 город 20/0,4 кВ			
I.6.2.5	C6.2.5 город 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	
	C6.2.5 город 20/0,4 кВ			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	рублей за	

	С8.2.3 город 0,4 кВ и ниже без ТТ	электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	точку учета	
	С8.2.3 город 1 - 20 кВ			159294,39
	С8.2.3 город 35 кВ			
	С8.2.3 город 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	С2.1.1.4.1 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
	С2.1.1.4.1 не город 1 - 20 кВ			
	С2.1.1.4.1 не город 35 кВ			
	С2.1.1.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.1.4.1	С2.3.1.4.1 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
	С2.3.1.4.1 не город 1 - 20 кВ			2159252,09
	С2.3.1.4.1 не город 35 кВ			
	С2.3.1.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.1.4.2	С2.3.1.4.2 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
	С2.3.1.4.2 не город 1 - 20 кВ			1441890,92
	С2.3.1.4.2 не город 35 кВ			
	С2.3.1.4.2 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.3.2	С2.3.2.3.2 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	
	С2.3.2.3.2 не город 1 - 20 кВ			
	С2.3.2.3.2 не город 35 кВ			5 306 045,42
	С2.3.2.3.2 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.3.3	С2.3.2.3.3 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	
	С2.3.2.3.3 не город 1 - 20 кВ			1154338,29
	С2.3.2.3.3 не город 35 кВ			
	С2.3.2.3.3 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.4.1	С2.3.2.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	
	С2.3.2.4.1 не город 1 - 20 кВ			288203,28
	С2.3.2.4.1 не город 35 кВ			
	С2.3.2.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.1.1.3	С3.1.1.1.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	рублей/км	2120342,98
	С3.1.1.1.3 не город 1 - 20 кВ			
	С3.1.1.1.3 не город 35 кВ			

	С3.1.1.1.3 не город 110 кВ и выше	квадратных мм включительно		
II.3.1.1.2.3	С3.1.1.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2821512,55
	С3.1.1.2.3 не город 1 - 20 кВ			
	С3.1.1.2.3 не город 35 кВ			
	С3.1.1.2.3 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.1.1	С3.1.2.1.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1317720,22
	С3.1.2.1.1 не город 1 - 20 кВ			
	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 изоляция 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 изоляция 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 изоляция 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 изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1079686,18
	С3.1.2.2.4 не город 1 - 20 кВ			
	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	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	бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
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)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	31311,43
	С5.1.1 не город 20/0,4 кВ			
II.5.1.2	С5.1.2 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12566,18
	С5.1.2 не город 20/0,4 кВ			
II.5.1.3	С5.1.3 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9136,47
	С5.1.3 не город 20/0,4 кВ			
II.5.1.4	С5.1.4 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4737,9
	С5.1.4 не город 20/0,4 кВ			
II.5.1.5	С5.1.5 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	914,24
	С5.1.5 не город 20/0,4 кВ			
II.5.1.6	С5.1.6 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1388,85
	С5.1.6 не город 20/0,4 кВ			
II.5.2.4	С5.2.4 не город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9502,43
	С5.2.4 не город 20/0,4 кВ			
II.5.2.6	С5.2.6 не город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	12483,37
	С5.2.6 не город 20/0,4 кВ			
II.8.1.1	С8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	
	С8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			16685,11
	С8.1.1 не город 1 - 20 кВ			
	С8.1.1 не город 35 кВ			

	С8.1.1 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.1	С8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32179,03
	С8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			28603,35
	С8.2.1 не город 1 - 20 кВ			363602,82
	С8.2.1 не город 35 кВ			
	С8.2.1 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.2	С8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28442,23
	С8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С8.2.2 не город 1 - 20 кВ			
	С8.2.2 не город 35 кВ			
	С8.2.2 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.3	С8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
	С8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С8.2.3 не город 1 - 20 кВ			159294,39
	С8.2.3 не город 35 кВ			
	С8.2.3 не город 110 кВ и выше			

Примечание:

<*> Ставка С1 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	Сmax N 1	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/кВт	609,26
1,1	Сmax N 1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	203,2
1,2	Сmax N 1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	406,06
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.4.1	Сmax N 2.3.1.4.1 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7775,17
	Сmax N 2.3.1.4.1 город 1 - 20 кВ			3647,6
I.2.3.1.4.2	Сmax N 2.3.1.4.2 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4425,72
	Сmax N 2.3.1.4.2 город 1 - 20 кВ			1435,5

I.2.3.1.4.3	Смах N 2.3.1.4.3 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	340
	Смах N 2.3.1.4.3 город 1 - 20 кВ			0
I.3.1.2.1.3	Смах N 3.1.2.1.3 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/кВт	2509,72
	Смах N 3.1.2.1.3 город 1 - 20 кВ			0
I.3.1.2.2.1	Смах N 3.1.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7415,13
	Смах N 3.1.2.2.1 город 1 - 20 кВ			7939,81
I.3.1.2.2.2	Смах N 3.1.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2783,1
	Смах N 3.1.2.2.2 город 1 - 20 кВ			4273,69
I.3.1.2.2.3	Смах N 3.1.2.2.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2990,44
	Смах N 3.1.2.2.3 город 1 - 20 кВ			2864,15
I.3.1.2.2.4	Смах N 3.1.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1987,6
	Смах N 3.1.2.2.4 город 1 - 20 кВ			21454,68
I.3.6.2.2.1	Смах N 3.6.2.2.1 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/кВт	6746,68
	Смах N 3.6.2.2.1 город 1 - 20 кВ			2389,32
I.3.6.2.2.2	Смах N 3.6.2.2.2 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/кВт	2790,95
	Смах N 3.6.2.2.2 город 1 - 20 кВ			300,86
I.3.6.2.2.3	Смах N 3.6.2.2.3 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/кВт	3113,17
	Смах N 3.6.2.2.3 город 1 - 20 кВ			2953,87

I.3.6.2.2.4	Смах N 3.6.2.2.4 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/кВт	1038,94
	Смах N 3.6.2.2.4 город 1 - 20 кВ			0
I.5.1.1	Смах N 5.1.1 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	28535,87
	Смах N 5.1.1 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.2	Смах N 5.1.2 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	11278,54
	Смах N 5.1.2 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.3	Смах N 5.1.3 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4245,06
	Смах N 5.1.3 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.4	Смах N 5.1.4 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4671,64
	Смах N 5.1.4 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.5	Смах N 5.1.5 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6496,48
	Смах N 5.1.5 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.2	Смах N 5.2.2 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8375,78
	Смах N 5.2.2 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.3	Смах N 5.2.3 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10243,34
	Смах N 5.2.3 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.4	Смах N 5.2.4 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2250,82
	Смах N 5.2.4 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.5	Смах N 5.2.5 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4047,14
	Смах N 5.2.5 город 20/0,4 кВ			0
I.6.2.5	Смах N 6.2.5 город 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0
	Смах N 6.2.5 город 20/0,4 кВ			14355,54
I.8.1.1	Смах N 8.1.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей/кВт	0

	Стах N 8.1.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ	(мощности) однофазные прямого включения		254,8
	Стах N 8.1.1 город 1 - 20 кВ			0
I.8.2.1	Стах N 8.2.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	491,4
	Стах N 8.2.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			436,8
	Стах N 8.2.1 город 1 - 20 кВ			5 552,56
I.8.2.2	Стах N 8.2.2 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	434,34
	Стах N 8.2.2 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	Стах N 8.2.2 город 1 - 20 кВ			0
I.8.2.3	Стах N 8.2.3 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	0
	Стах N 8.2.3 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	Стах N 8.2.3 город 1 - 20 кВ			2 432,57
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				0
II.2.1.1.4.1	Стах N 2.1.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1299,39
	Стах N 2.1.1.4.1 не город 1 - 20 кВ			0
II.2.3.1.4.1	Стах N 2.3.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11891,56
	Стах N 2.3.1.4.1 не город 1 - 20 кВ			30197,36
II.2.3.1.4.2	Стах N 2.3.1.4.2 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3527,37
	Стах N 2.3.1.4.2 не город 1 - 20 кВ			11152,33
II.2.3.2.3.3	Стах N 2.3.2.3.3 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	Стах N 2.3.2.3.3 не город 1 - 20 кВ			25716,09
II.2.3.2.4.1	Стах N 2.3.2.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50	рублей/кВт	0
	Стах N 2.3.2.4.1 не город 1 - 20			3842,71

	кВ	квадратных мм включительно		
II.3.1.1.1.3	Стах N 3.1.1.1.3 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/кВт	773,64
	Стах N 3.1.1.1.3 не город 1 - 20 кВ			0
II.3.1.1.2.3	Стах N 3.1.1.2.3 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/кВт	0
	Стах N 3.1.1.2.3 не город 1 - 20 кВ			915,09
II.3.1.2.1.1	Стах N 3.1.2.1.1 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/кВт	32031,13
	Стах N 3.1.2.1.1 не город 1 - 20 кВ			0
II.3.1.2.1.2	Стах N 3.1.2.1.2 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/кВт	10900,54
	Стах N 3.1.2.1.2 не город 1 - 20 кВ			0
II.3.1.2.2.1	Стах N 3.1.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	Стах N 3.1.2.2.1 не город 1 - 20 кВ			45116,1
II.3.1.2.2.2	Стах N 3.1.2.2.2 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/кВт	0
	Стах N 3.1.2.2.2 не город 1 - 20 кВ			1888,75
II.3.1.2.2.3	Стах N 3.1.2.2.3 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/кВт	0
	Стах N 3.1.2.2.3 не город 1 - 20 кВ			71568,38
II.3.1.2.2.4	Стах N 3.1.2.2.4 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/кВт	539,84
	Стах N 3.1.2.2.4 не город 1 - 20 кВ			3318,72
II.3.6.2.2.1	Стах N 3.6.2.2.1 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/кВт	0
	Стах N 3.6.2.2.1 не город 1 - 20 кВ			14755,63
II.3.6.2.2.2	Стах N 3.6.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/кВт	0

	Смах N 3.6.2.2.2 не город 1 - 20 кВ	горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		13343,34
II.5.1.1	Смах N 5.1.1 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	31311,43
	Смах N 5.1.1 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.2	Смах N 5.1.2 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12566,18
	Смах N 5.1.2 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.3	Смах N 5.1.3 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9136,47
	Смах N 5.1.3 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.4	Смах N 5.1.4 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4737,9
	Смах N 5.1.4 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.5	Смах N 5.1.5 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	914,24
	Смах N 5.1.5 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.6	Смах N 5.1.6 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1388,85
	Смах N 5.1.6 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.2.4	Смах N 5.2.4 не город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9502,43
	Смах N 5.2.4 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.2.6	Смах N 5.2.6 не город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	12483,37
	Смах N 5.2.6 не город 20/0,4 кВ			0
II.8.1.1	Смах N 8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	0
	Смах N 8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			254,8
	Смах N 8.1.1 не город 1 - 20 кВ			0
II.8.2.1	Смах N 8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	491,4
	Смах N 8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			436,8

	Стах N 8.2.1 не город 1 - 20 кВ			5 552,56
II.8.2.2	Стах N 8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	434,34
	Стах N 8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	Стах N 8.2.2 не город 1 - 20 кВ			0
II.8.2.3	Стах N 8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	0
	Стах N 8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	Стах N 8.2.3 не город 1 - 20 кВ			2 432,57

Примечание:

<*> Ставка Стах N 1 установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской обл. от 30.12.2020 N 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» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).