



# МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ НАСЕЛЕНИЯ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 28 ноября 2022 года № 112-г

г. Пенза

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 19.07.2021 № 424-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 28.11.2022 № 69 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами,

отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в следующих размерах:

- с 01 декабря 2022 года 1 000 руб. за 1 кВт (с НДС);
- с 01 января 2023 года 1064 руб. за 1 кВт (с НДС).

3. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 2 настоящего приказа, применяемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере:

- с 01 декабря 2022 года 3 000 руб. за 1 кВт (с НДС);
- с 01 января 2023 года 3192 руб. за 1 кВт (с НДС);
- с 01 июля 2023 года 4 256 руб. за 1 кВт (с НДС).

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу:

5.1. приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 № 143 «Об установлении платы за технологическое присоединение, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области» (с последующими изменениями);

5.2. приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 05.03.2022 № 15 «О внесении изменений в приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 № 143»;

5.3. приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 01.04.2022 № 21 «О внесении изменений в приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 № 143 (с последующими изменениями)»;

5.4. приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 27.05.2022 № 37 «О внесении изменений в приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 № 143 (с последующими изменениями)»;

5.5. приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 01.07.2022 № 53 «О внесении изменений в приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 № 143 и признании утратившим силу приказа Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 № 144»;

5.6. приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 15.07.2022 № 56 «О внесении изменения в приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 № 143 (с последующими изменениями)»;

5.7. приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12.09.2022 № 78 «О внесении изменений в приказ Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2021 № 143 (с последующими изменениями)».

6. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Первый заместитель Министра



Н.В. Клак

Приложение № 1 к приказу  
 Министерства жилищно-коммунального хозяйства и  
 гражданской защиты населения Пензенской области  
 от 28 ноября 2022 года №112-т

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	C <sub>1</sub>	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 по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и уведомлений об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	22 812,89
	C <sub>1</sub>	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 по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	25 289,35
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	7 482,20
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	15 330,69
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	17 807,15

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
2.3.1.4.1.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 695 202,28
	С <sup>1-20</sup> кВ 2.3.1.4.1.1			3 740 221,38
2.3.1.4.2.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 245 818,67
	С <sup>1-20</sup> кВ 2.3.1.4.2.1			2 865 972,28
2.3.1.4.3.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 784 653,42
2.3.2.4.1.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	143 929,94
3.1.1.1.2.1	С <sup>1-10</sup> кВ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 410 845,14
3.1.2.1.1.2	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 961 253,31
	С <sup>1-10</sup> кВ 3.1.2.1.1.2			1 532 423,99
3.1.2.1.2.2	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 652 462,04
3.1.2.1.3.2	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 946 109,12
3.1.2.1.4.2	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 037 762,14
3.1.2.2.1.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 012 043,87

3.1.2.2.1.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 392 004,46
3.1.2.2.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 538 640,56
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1			2 075 666,73
3.1.2.2.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 520 054,70
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.2			4 695 582,09
3.1.2.2.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 980 689,10
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1			2 090 862,79
3.1.2.2.3.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 157 173,32
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2			5 861 109,25
3.1.2.2.4.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 379 058,72
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2			7 138 278,12
3.6.2.1.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 641 628,92
	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.2			8 148 314,70
3.6.2.2.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 729 056,16
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.1.2			9 249 319,77
3.6.2.2.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	2 713 071,68

3.6.2.2.2.2	C <sub>3.6.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	9 957 315,64
3.6.2.2.3.1	C <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 290 290,58
	C <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			4 637 304,09
3.6.2.2.3.2	C <sub>3.6.2.2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	9 895 794,42
	C <sub>3.6.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			9 685 459,58
3.6.2.2.4.2	C <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 691 638,05
5.1.1.1	C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	32 561,56
5.1.1.2	C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	53 507,76
	C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			48 467,14
5.1.2.1	C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4985,28
5.1.2.2	C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 640,61
	C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			15 872,09
5.1.3.2	C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7803,81
5.1.4.2	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7555,01
	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			8 159,65
				8 441,41

5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 070,13
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 773,46
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		13 478,89
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 015,79
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 568,44
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 785,94
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	19 891,18
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	36 097,15
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			300 236,10
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	50 915,38
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	324 426,59



Приложение № 2 к приказу  
Министерства жилищно-коммунального хозяйства и  
гражданской защиты населения Пензенской области  
от 28 ноября 2022 года №112-т

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

1. В случае заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, (далее - Правила) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (P(соц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P(\text{соц}) = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} \cdot N\},$$

где:

P<sub>станд.ст</sub> - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

P<sub>соц</sub> - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленная пунктом 2 настоящего Приказа.

2. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15

кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев заключения договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (Р(несоц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P(\text{несоц}) = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$P_{\text{несоц}}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленная пунктом 3 настоящего Приказа.

3. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ( $P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$ ) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}},$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого

хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания). При технологическом присоединении только объектов микрогенерации РЭПУ<sub>до 150</sub> приравнивается к нулю.

4. В отношении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Для указанных Заявителей применяются стандартизированные тарифные ставки  $C_2^{<150\text{кВт (льготн)}}$ ,  $C_3^{<150\text{кВт (льготн)}}$ ,  $C_4^{<150\text{кВт (льготн)}}$ ,  $C_5^{<150\text{кВт (льготн)}}$ ,  $C_6^{<150\text{кВт (льготн)}}$ ,  $C_7^{<150\text{кВт (льготн)}}$  в размере 0 руб.

5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1-4 настоящих Формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 8 и 12 Методических указаний, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта

Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, предусматривающий установленные пунктом 12 Методических указаний особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

6. Плата за технологическое присоединение определяется с применением стандартизированных тарифных ставок и расчетных показателей в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю по следующим формулам:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{ТП}^A = C_1 + C_8 * n \text{ (руб.)},$$

где:

$П_{ТП}^A$  - плата за технологическое присоединение при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»;

$C_1, C_8$  - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$n$  - количество точек учета.

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П_{ТП}^B = П_{ТП}^A + (C2 \text{ и (или) } C3 \times Li) \text{ (руб.)},$$

где:

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

$C2, C3$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

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

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

уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций  
уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{B}} = \Pi_{\text{ТП}}^{\text{B}} + (C4 \times qi) + (C5 \text{ и (или) } C6 \text{ и (или) } C7 \times Ni)$$

где:

$qi$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$Ni$  - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

$C4, C5, C6, C7$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

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

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

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

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

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

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