



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 24.12.2020 № 315

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, на основании обращений и представленных материалов публичного акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), общества с ограниченной ответственностью «Парус», акционерного общества «ЭлС», Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (на территории Смоленской области), акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области), общества с ограниченной ответственностью «Электросеть-Смоленск», заключений Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 18.12.2020 № 349/1-349/6

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике п о с т а н о в л я е т :

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области в соответствии с приложением 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области, в соответствии с приложением 2.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт в соответствии с приложением 3.

4. Установить формулу платы за технологическое присоединение в соответствии с приложением 4.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года и действует по 31 декабря 2021 года.

И.о. начальника Департамента



Н.И. Борисов



Приложение 1  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 24.12.2020 № 315

Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области

руб./за одно присоединение (без НДС)			
№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизи- рованная тарифная ставка $C_1^*$	Стандартизи- рованная тарифная ставка $C_1^{**}$
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1,1}$	4 892	4 892
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, $C_{1,2}$	5 938	1 360
	Итого, $C_1$	10 830	6 252

\* применяется для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и для постоянной схемы электроснабжения.

\*\* применяется для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 2  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 24.12.2020 № 315

Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.*	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
1.1.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.1.1.	C <sub>2.3.1.4.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 507 846
1.1.2.	C <sub>2.3.1.4.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 507 846
1.2.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.2.1.	C <sub>2.3.1.4.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 681 558
1.2.2.	C <sub>2.3.1.4.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 681 558
1.3.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.3.1.	C <sub>2.3.1.3.1</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 423 667
1.3.2.	C <sub>2.3.1.3.1</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 423 667
1.4.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.4.1.	C <sub>2.3.1.3.2</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 034 212
1.4.2.	C <sub>2.3.1.3.2</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 034 212



1	2	3	4
1.5.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.5.1.	С <sub>3.1.2.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 900 259
1.5.2.	С <sub>3.1.2.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 900 259
1.6.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.6.1.	С <sub>3.1.2.1.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 751 659
1.6.2.	С <sub>3.1.2.1.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 751 659
1.6.3.	С <sub>3.1.2.1.2</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 004 932
1.6.4.	С <sub>3.1.2.1.2</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 004 932
1.7.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.7.1.	С <sub>3.1.2.1.3</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 248 094
1.7.2.	С <sub>3.1.2.1.3</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 248 094
1.7.3.	С <sub>3.1.2.1.3</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 163 789
1.7.4.	С <sub>3.1.2.1.3</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 163 789
1.8.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.8.1.	С <sub>3.1.2.1.4</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 508 810
1.8.2.	С <sub>3.1.2.1.4</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 508 810
1.8.3.	С <sub>3.1.2.1.4</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 137 546
1.8.4.	С <sub>3.1.2.1.4</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 137 546
1.9.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.9.1.	С <sub>3.1.2.2.2</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	2 317 757

1	2	3	4
1.9.2.	C <sub>3.1.2.2.2</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	2 317 757
1.10.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.10.1.	C <sub>3.1.2.2.3</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 060 712
10.2.	C <sub>3.1.2.2.3</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 060 712
1.11.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.11.1.	C <sub>3.1.2.2.4</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	4 284 537
1.11.2.	C <sub>3.1.2.2.4</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	4 284 537
12.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.12.1.	C <sub>3.6.2.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 297 058
1.12.2.	C <sub>3.6.2.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 297 058
1.13.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.13.1.	C <sub>3.6.2.1.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 029 913
1.13.2.	C <sub>3.6.2.1.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 029 913
1.13.3.	C <sub>3.6.2.1.2</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	8 592 336
1.13.4.	C <sub>3.6.2.1.2</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	8 592 336
1.14.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.14.1.	C <sub>3.6.2.1.3</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	7 144 165
1.14.2.	C <sub>3.6.2.1.3</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	7 144 165
1.14.3.	C <sub>3.6.2.1.3</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	8 849 689



1	2	3	4
1.14.4.	C <sub>3.6.2.1.3</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	8 849 689
1.15.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.15.1.	C <sub>3.6.2.1.4</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 451 581
1.15.2.	C <sub>3.6.2.1.4</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 451 581
1.15.3.	C <sub>3.6.2.1.4</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	13 264 743
1.15.4.	C <sub>3.6.2.1.4</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	13 264 743
1.16.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.16.1.	C <sub>3.6.2.2.2</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	8 146 707
1.16.2.	C <sub>3.6.2.2.2</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	8 146 707
1.17.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.17.1.	C <sub>3.6.2.2.3</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	8 882 952
1.17.2.	C <sub>3.6.2.2.3</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	8 882 952
1.18.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно:		
1.18.1.	C <sub>3.6.2.2.4</sub> город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	10 284 661
1.18.2.	C <sub>3.6.2.2.4</sub> не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	10 284 661
1.19.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) номинальным током от 500 до 1000 А:		
1.19.1.	C <sub>4.1.4</sub> город, 1-20 кВ	руб./шт (без НДС)	1 211 665
1.19.2.	C <sub>4.1.4</sub> не город, 1-20 кВ	руб./шт (без НДС)	1 211 665

1	2	3	4
1.20.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно:		
1.20.1.	C <sub>5.1.3</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	4 795
1.20.2.	C <sub>5.1.3</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	4 795
1.21.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно:		
1.21.1.	C <sub>5.1.4</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	2 773
1.21.2.	C <sub>5.1.4</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	2 773
1.22.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно:		
1.22.1.	C <sub>5.1.5</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	2 370
1.22.2.	C <sub>5.1.5</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	2 370
1.23.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно:		
1.23.1.	C <sub>5.2.3</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	11 772
1.23.2.	C <sub>5.2.3</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	11 772
1.24.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно:		
1.24.1.	C <sub>5.2.4</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	8 858
1.24.2.	C <sub>5.2.4</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	8 858
1.25.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно:		
1.25.1.	C <sub>5.2.5</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	7 798
1.25.2.	C <sub>5.2.5</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	7 798
1.26.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА:		
1.26.1.	C <sub>5.2.6</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	7 527
1.26.2.	C <sub>5.2.6</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	7 527



1	2	3	4
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:		
2.1.1.	C <sub>8.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	15 357
2.1.2.	C <sub>8.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	15 357
2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:		
2.2.1.	C <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	23 803
2.2.2.	C <sub>8.2.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	23 803
2.2.3.	C <sub>8.2.1</sub> город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	294 171
2.2.4.	C <sub>8.2.1</sub> не город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	294 171
2.2.5.	C <sub>8.2.1</sub> город, 35 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	942 992
2.2.6.	C <sub>8.2.1</sub> не город, 35 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	942 992
2.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:		
2.3.1.	C <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	31 648
2.3.2.	C <sub>8.2.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	31 648
2.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:		
2.4.1.	C <sub>8.2.3</sub> город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	110 011
2.4.2.	C <sub>8.2.3</sub> не город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	110 011

\* с присоединяемой максимальной мощностью энергопринимающих устройств свыше 150 кВт.

Приложение 3  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 24.12.2010 № 315

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	руб./кВт (без НДС) Ставка за единицу максимальной мощности
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю по постоянной и/или временной схеме присоединения	279
1.1.*	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	305
2.**	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	
2.1.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.1.1.	С <sub>max</sub> N 2.3.1.4.1 город, 0,4 кВ и ниже	15 332
2.1.2.	С <sub>max</sub> N 2.3.1.4.1 не город, 0,4 кВ и ниже	15 332
2.2.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.2.1.	С <sub>max</sub> N 2.3.1.4.2 город, 0,4 кВ и ниже	9 936
2.2.2.	С <sub>max</sub> N 2.3.1.4.2 не город, 0,4 кВ и ниже	9 936
2.3.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.3.1.	С <sub>max</sub> N 2.3.1.3.1 город, 1-20 кВ	17 258
2.3.2.	С <sub>max</sub> N 2.3.1.3.1 не город, 1-20 кВ	17 258
2.4.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.4.1.	С <sub>max</sub> N 2.3.1.3.2 город, 1-20 кВ	10 360
2.4.2.	С <sub>max</sub> N 2.3.1.3.2 не город, 1-20 кВ	10 360
2.5.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.5.1.	С <sub>max</sub> N 3.1.2.1.1 город, 0,4 кВ и ниже	5 748
2.5.2.	С <sub>max</sub> N 3.1.2.1.1 не город, 0,4 кВ и ниже	5 748



1	2	3
2.6.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.6.1.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.2 <sup>город, 0,4 кВ и ниже</sup>	3 744
2.6.2.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.2 <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	3 744
2.6.3.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.2 <sup>город, 1-20 кВ</sup>	3 621
2.6.4.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.2 <sup>не город, 1-20 кВ</sup>	3 621
2.7.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.7.1.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.3 <sup>город, 0,4 кВ и ниже</sup>	2 946
2.7.2.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.3 <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	2 946
2.7.3.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.3 <sup>город, 1-20 кВ</sup>	10 914
2.7.4.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.3 <sup>не город, 1-20 кВ</sup>	10 914
2.8.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.8.1.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.4 <sup>город, 0,4 кВ и ниже</sup>	2 586
2.8.2.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.4 <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	2 586
2.8.3.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.4 <sup>город, 1-20 кВ</sup>	2 971
2.8.4.	$C_{\max}$ N 3.1.2.1.4 <sup>не город, 1-20 кВ</sup>	2 971
2.9.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.9.1.	$C_{\max}$ N 3.1.2.2.2 <sup>город, 1-20 кВ</sup>	8 569
2.9.2.	$C_{\max}$ N 3.1.2.2.2 <sup>не город, 1-20 кВ</sup>	8 569
2.10.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.10.1.	$C_{\max}$ N 3.1.2.2.3 <sup>город, 1-20 кВ</sup>	8 230
2.10.2.	$C_{\max}$ N 3.1.2.2.3 <sup>не город, 1-20 кВ</sup>	8 230
2.11.	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.11.1.	$C_{\max}$ N 3.1.2.2.4 <sup>город, 1-20 кВ</sup>	4 148
2.11.2.	$C_{\max}$ N 3.1.2.2.4 <sup>не город, 1-20 кВ</sup>	4 148
2.12.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.12.1.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.1 <sup>город, 0,4 кВ и ниже</sup>	11 710
2.12.2.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.1 <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup>	11 710
2.13.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.13.1.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.2 <sup>город, 0,4 кВ и ниже</sup>	12 962



1	2	3
2.13.2.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.2 не город, 0,4 кВ и ниже	12 962
2.13.3.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.2 город, 1-20 кВ	11 844
2.13.4.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.2 не город, 1-20 кВ	11 844
2.14.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.14.1.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.3 город, 0,4 кВ и ниже	5 526
2.14.2.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.3 не город, 0,4 кВ и ниже	5 526
2.14.3.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.3 город, 1-20 кВ	1 663
2.14.4.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.3 не город, 1-20 кВ	1 663
2.15.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.15.1.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.4 город, 0,4 кВ и ниже	4 896
2.15.2.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.4 не город, 0,4 кВ и ниже	4 896
2.15.3.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.4 город, 1-20 кВ	6 698
2.15.4.	$C_{\max}$ N 3.6.2.1.4 не город, 1-20 кВ	6 698
2.16.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.16.1.	$C_{\max}$ N 3.6.2.2.2 город, 1-20 кВ	4 772
2.16.2.	$C_{\max}$ N 3.6.2.2.2 не город, 1-20 кВ	4 772
2.17.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.17.1.	$C_{\max}$ N 3.6.2.2.3 город, 1-20 кВ	6 949
2.17.2.	$C_{\max}$ N 3.6.2.2.3 не город, 1-20 кВ	6 949
2.18.	Строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно:	
2.18.1.	$C_{\max}$ N 3.6.2.2.4 город, 1-20 кВ	14 701
2.18.2.	$C_{\max}$ N 3.6.2.2.4 не город, 1-20 кВ	14 701
2.19.	Строительство пунктов секционирования реклоузеров номинальным током от 500 до 1000 А:	
2.19.1.	$C_{\max}$ N 4.1.4 город, 1-20 кВ	2 551
2.19.2.	$C_{\max}$ N 4.1.4 не город, 1-20 кВ	2 551
2.20.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
2.20.1.	$C_{\max}$ N 5.1.3 город, 6(10)/0,4 кВ	4 795
2.20.2.	$C_{\max}$ N 5.1.3 не город, 6(10)/0,4 кВ	4 795
2.21.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	



1	2	3
2.21.1.	$C_{\max}$ N 5.1.4 город, 6(10)/0,4 кВ	2 773
2.21.2.	$C_{\max}$ N 5.1.4 не город, 6(10)/0,4 кВ	2 773
2.22.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно:	
2.22.1.	$C_{\max}$ N 5.1.5 город, 6(10)/0,4 кВ	2 370
2.22.2.	$C_{\max}$ N 5.1.5 не город, 6(10)/0,4 кВ	2 370
2.23.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
2.23.1.	$C_{\max}$ N 5.2.3 город, 6(10)/0,4 кВ	11 772
2.23.2.	$C_{\max}$ N 5.2.3 не город, 6(10)/0,4 кВ	11 772
2.24.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
2.24.1.	$C_{\max}$ N 5.2.4 город, 6(10)/0,4 кВ	8 858
2.24.2.	$C_{\max}$ N 5.2.4 не город, 6(10)/0,4 кВ	8 858
2.25.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно:	
2.25.1.	$C_{\max}$ N 5.2.5 город, 6(10)/0,4 кВ	7 798
2.25.2.	$C_{\max}$ N 5.2.5 не город, 6(10)/0,4 кВ	7 798
2.26.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА:	
2.26.1.	$C_{\max}$ N 5.2.6 город, 6(10)/0,4 кВ	7 527
2.26.2.	$C_{\max}$ N 5.2.6 не город, 6(10)/0,4 кВ	7 527
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
3.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:	
3.1.1.	$C_{\max}$ N 8.1.1 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 214
3.1.2.	$C_{\max}$ N 8.1.1 не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 214
3.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:	
3.2.1.	$C_{\max}$ N 8.2.1 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	1 738
3.2.2.	$C_{\max}$ N 8.2.1 не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	1 738
3.3.3.	$C_{\max}$ N 8.2.1 город, 1-20 кВ	1 206
3.4.4.	$C_{\max}$ N 8.2.1 не город, 1-20 кВ	1 206
3.5.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:	
3.5.1.	$C_{\max}$ N 8.2.2 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	255
3.5.2.	$C_{\max}$ N 8.2.2 не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	255
3.6.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:	
3.6.1.	$C_{\max}$ N 8.2.3 город, 1-20 кВ	425
3.6.2.	$C_{\max}$ N 8.2.3 не город, 1-20 кВ	425

1	2	3
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий по постоянной и/или временной схеме присоединения	345
4.1.*	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	85

\* применяется для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

\*\* с присоединяемой максимальной мощностью энергопринимающих устройств свыше 150 кВт.



Приложение 4  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 24.12.2020 № 315

**Формула платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год**

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей (далее – объектов «последней мили»), определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка  $C_1$ ), указанной в приложении 1 к настоящему постановлению, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ставка  $C_8$ ) и количества точек учета;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка  $C_2$ ) и (или) кабельных (ставка  $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров), трансформаторных подстанций (ТП), то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров) (ставка  $C_4$ ) и количества пунктов секционирования (реклоузеров), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство ТП (ставка  $C_5$ ) и объема



максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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

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

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, связанные со строительством мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, связанные со строительством мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).