



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 28.11.2025 № 211

Об установлении  
стандартизированных тарифных  
ставок за технологическое  
присоединение к электрическим  
сетям территориальных сетевых  
организаций на территории  
Смоленской области на 2026 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 Министерстве жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, утвержденным постановлением Правительства Смоленской области от 10.10.2023 № 22, на основании обращений и представленных материалов публичного акционерного общества «Россети Центр» (на территории Смоленской области), «Желдорэнерго» – филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (на территории Смоленской области), акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области), заключения Экспертного совета Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 19.11.2025 № 310

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области постановляет:

1. Установить стандартизованные 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 стандартизованные 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 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей в соответствии с приложением 3.
4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года и действует по 31 декабря 2026 года.

Министр

Н.И. Борисов

Приложение 1  
 к постановлению Министерства  
 жилищно-коммунального  
 хозяйства, энергетики и тарифной  
 политики Смоленской области  
 от 28.11.2025 № 211

Стандартизованные 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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка		руб./за одно присоединение (без НДС)
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	10 950*
			14 222**
2.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	7 234
3.	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 716
4.	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 988

\* 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;

- 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);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации;

\*\* применяется для технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных в примечании «\*».

## Приложение 2

к постановлению Министерства  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и тарифной  
политики Смоленской области  
от 28.11.2025 № 211

**Стандартизованные 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
I*	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
1.	C <sub>2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
1.1.	Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.1.1.	C <sub>2.1.1.4.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 605 505
1.2.	Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.2.1.	C <sub>2.1.1.4.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 906 111
1.3.	Строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, двухцепных:		
1.3.1.	C <sub>2.2.2.3.2.2.1</sub> 27,5-60 кВ	руб./км (без НДС)	49 590 978

1	2	3	4
1.4.	Строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.4.1.	$C_{2.2.2.3.3.1.1}$ 110 кВ и выше	руб./км (без НДС)	38 859 268
1.5.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.5.1.	$C_{2.3.1.3.1.1}$ 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	4 011 886
1.6.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.6.1.	$C_{2.3.1.3.2.1}$ 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	3 999 263
1.7.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.7.1.	$C_{2.3.1.4.1.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 605 505
1.8.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, двухцепных:		
1.8.1.	$C_{2.3.1.4.1.2}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 411 699
1.9.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.9.1.	$C_{2.3.1.4.2.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	3 549 016
1.10.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.10.1.	$C_{2.3.2.3.1.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 407 787

1	2	3	4
1.10.2.	$C_{2.3.2.3.1.1}$ 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	2 895 219
1.11.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталяалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.11.1.	$C_{2.3.2.3.2.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	988 667
1.12.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепных:		
1.12.1.	$C_{2.3.2.4.1.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 145 332
2.	$C_3$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи		
2.1.	Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.1.1.	$C_{3.1.1.1.3.1}$ 27,5-60 кВ	руб./км (без НДС)	14 399 689
2.2.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.2.1.	$C_{3.1.2.1.1.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 473 512
2.3.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.3.1.	$C_{3.1.2.1.2.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	3 160 577
2.3.2.	$C_{3.1.2.1.2.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 531 951
2.4.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.4.1.	$C_{3.1.2.1.3.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	3 925 522
2.4.2.	$C_{3.1.2.1.3.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 782 173

1	2	3	4
2.5.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее:		
2.5.1.	$C_{3.1.2.1.3.2}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	5 082 463
2.6.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.6.1.	$C_{3.1.2.1.4.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	4 734 188
2.6.2.	$C_{3.1.2.1.4.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	4 482 977
2.7.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее:		
2.7.1.	$C_{3.1.2.1.4.2}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	7 336 123
2.8.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.8.1.	$C_{3.1.2.1.6.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	7 828 787
2.9.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.9.1.	$C_{3.1.2.2.1.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	2 885 043
2.10.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.10.1.	$C_{3.1.2.2.2.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 494 063
2.11.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее:		
2.11.1.	$C_{3.1.2.2.2.2}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	6 124 093

1	2	3	4
2.12.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.12.1.	$C_{3.1.2.2.3.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	4 132 671
2.12.2.	$C_{3.1.2.2.3.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	5 646 762
2.13.	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее:		
2.13.1.	$C_{3.1.2.2.4.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	5 698 652
2.14.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		
2.14.1.	$C_{3.6.2.1.1.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	12 577 603
2.15.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		
2.15.1.	$C_{3.6.2.1.2.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	12 740 729
2.15.2.	$C_{3.6.2.1.2.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	16 211 810
2.16.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		
2.16.1.	$C_{3.6.2.1.3.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	15 079 404
2.16.2.	$C_{3.6.2.1.3.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	17 534 785

1	2	3	4
2.17.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		
2.17.1.	$C_{3.6.2.1.4.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	14 535 704
2.17.2.	$C_{3.6.2.1.4.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	14 936 454
2.18.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		
2.18.1.	$C_{3.6.2.1.6.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	26 107 295
2.19.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		
2.19.1.	$C_{3.6.2.2.1.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	12 056 822
2.20.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		
2.20.1.	$C_{3.6.2.2.2.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	13 254 021
2.21.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		
2.21.1.	$C_{3.6.2.2.3.1}$ 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	18 877 275
2.21.2.	$C_{3.6.2.2.3.1}$ 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	15 285 969
2.22.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине:		

1	2	3	4
2.22.1.	C <sub>3.6.2.2.4.1</sub> 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	21 725 285
2.22.1.	C <sub>3.6.2.2.4.1</sub> 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	16 225 640
3.	C <sub>4</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования		
3.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) номинальным током от 500 до 1000 А включительно:		
3.1.1.	C <sub>4.1.4</sub> 1-20 кВ	руб./шт. (без НДС)	2 394 553
3.2.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно:		
3.2.1.	C <sub>4.2.3</sub> 1-20 кВ	руб./шт. (без НДС)	109 036
3.3.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно:		
3.3.1.	C <sub>4.4.4.3</sub> 1-20 кВ	руб./шт. (без НДС)	22 557 289
3.4.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током выше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно:		
3.4.1.	C <sub>4.4.5.2</sub> 35 кВ	руб./шт. (без НДС)	82 140 083
3.5.	Строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно:		
3.5.1.	C <sub>4.5.4.1</sub> 1-20 кВ	руб./шт. (без НДС)	1 987 762
4.	C <sub>5</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)		
4.1.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа:		
4.1.1.	C <sub>5.1.1.1</sub> 6/0,4кВ	руб./кВт (без НДС)	39 277

1	2	3	4
4.1.2.	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	46 443
4.2.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.2.1.	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	54 441
4.2.2.	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	54 441
4.3.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа:		
4.3.1.	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	19 893
4.3.2.	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	21 007
4.4.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.4.1.	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	21 152
4.4.2.	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	20 502
4.5.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.5.1.	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	11 788
4.5.2.	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	10 835
4.6.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.6.1.	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	6 165
4.6.2.	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4\text{kV}}$	руб./кВт (без НДС)	6 165

1	2	3	4
4.7.	Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.7.1.	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	6 523
4.7.2.	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	6 523
4.8.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.8.1.**	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	43 487
4.8.2.**	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	43 487
4.9.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.9.1.**	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	31 291
4.9.2.**	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	31 291
4.10.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа:		
4.10.1.**	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	56 444
4.10.2.**	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	56 444
4.11.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.11.1.**	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	16 701
4.11.2.**	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	16 701
4.12.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа:		
4.12.1.**	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	35 513
4.12.2.**	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	35 513

1	2	3	4
4.13.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.13.1.**	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	12 110
4.13.2.**	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	16 794
4.14.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа:		
4.14.1.**	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	21 055
4.14.2.**	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	20 926
4.15.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
4.15.1.**	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	8 608
4.15.2.**	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	8 608
4.16.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа:		
4.16.1.**	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	15 657
4.16.2.**	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	14 938
4.17.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа:		
4.17.1.**	$C_{5.2.6.4}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	7 734
4.17.2.**	$C_{5.2.6.4}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	7 734
4.18.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа:		
4.18.1.**	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	12 431

1	2	3	4
4.18.2.**	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	12 431
4.19.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа:		
4.19.1.**	$C_{5.2.10.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	11 438
4.19.2.**	$C_{5.2.10.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	11 438
5.	$C_7$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
5.1.	Строительство двухтрансформаторных подстанций мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа:		
5.1.1.**	$C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	руб./кВт (без НДС)	56 046
II	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
1.	$C_8$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:		
1.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета (без НДС)	25 904
1.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:		
1.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета (без НДС)	40 951
1.2.2.	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб. за точку учета (без НДС)	459 224
1.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:		
1.3.1.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета (без НДС)	61 152
1.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:		
1.4.1.***	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб. за точку учета (без НДС)	336 177

1	2	3	4
1.4.2. ***	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35</sup> кВ	руб. за точку учета (без НДС)	4 111 884
1.4.3.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-10</sup> кВ	руб. за точку учета (без НДС)	49 799
1.4.4.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35</sup> кВ	руб. за точку учета (без НДС)	49 799
1.4.5.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>110</sup> кВ и выше	руб. за точку учета (без НДС)	49 799

\* для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, 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 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, стандартизованные тарифные ставки C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>7</sub> = 0, за исключением случаев, установленных абзацами 29-33 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В случае подачи заявки в целях увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств без изменения категории надежности электроснабжения заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в результате такого увеличения максимальной мощности составит не более 150 кВт включительно, стандартизованные тарифные ставки C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>7</sub>= 0.

\*\* Стандартизированная тарифная ставка определена исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединяемых по второй или первой категории надежности электроснабжения.

\*\*\* Не применяется в отношении средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ.

## Приложение 3

к постановлению Министерства  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и тарифной  
политики Смоленской области  
от 28.11.2025 № 211

## Формула платы

**за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2026 год**

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизованных тарифных ставок с учетом положений, установленных постановлением Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 28.11.2025 № 210 «Об установлении льготных ставок за единицу запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2026 год», исходя из 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 С<sub>1</sub>), 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 С<sub>8</sub>) 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 С<sub>2</sub>) и (или) кабельных (ставка С<sub>3</sub>) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L<sub>i</sub>), 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, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной

установки), трансформаторных подстанций (ТП), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), 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, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки) (ставка С<sub>4</sub>) и количества пунктов секционирования, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство ТП, ПС (ставки С<sub>5</sub>, С<sub>7</sub>) и объема максимальной мощности (N<sub>i</sub>), 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 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (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.

Стандартизованные тарифные ставки С<sub>2</sub> и С<sub>3</sub> 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 ( $P_{общ}$ ) определяется следующим образом:

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

$P$  - 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 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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 или главой III Методических указаний, (руб.);

$P_{ист2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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 или главой III Методических указаний, (руб.).