



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 07.08.2020 № 41

О внесении изменений
в постановление Департамента
Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной
политике от 24.12.2019 № 358

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике постановляет:

1. Внести в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 24.12.2019 № 358 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2020 год» (в редакции постановлений Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 07.02.2020 № 4, от 03.04.2020 № 14) следующие изменения:

1) в преамбуле после слов «от 20.03.2020 № 30/1 и дополнения к нему» дополнить словами «, от 04.08.2020 № 242»;

2) в приложении 2:

- пункт 9 изложить в следующей редакции:

9.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеры, распределительные пункты, переключательные пункты), $C_{4,i}$:		
9.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт. (без НДС)	1 162 826

- дополнить пунктом 10 следующего содержания:

10.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), $C_{8,i}$:		
10.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:		

10.1.1.	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	14 823
10.1.2.	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	14 823
10.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:		
10.2.1.	$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	22 975
10.2.2.	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	22 975
10.2.3.	$C_{8.2.1}$ город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	283 949
10.2.4.	$C_{8.2.1}$ не город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	283 949
10.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:		
10.3.1.	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	30 548
10.3.2.	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	руб. за точку учета (без НДС)	30 548
10.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:		
10.4.1.	$C_{8.2.3}$ город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	106 188
10.4.2.	$C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	106 188

3) приложение 3 изложить в новой редакции (прилагается);

4) в приложении 4:

- подпункт «а» изложить в следующей редакции:

«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;»;

- подпункт «в» изложить в следующей редакции:

«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;»;

- абзацы второй и третий подпункта «г» изложить в следующей редакции:

«- 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).».

2. Постановление вступает в силу с даты его официального опубликования.

И.о. начальник Департамента



Н.И. Борисов

Приложение 3

к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике от 28.12.2018
№ 358 (в редакции постановлений
Департамента Смоленской
области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной
политике от 07.02.2020 № 4,
от 03.04.2020 № 14,
от 07.08.2020 № 41)

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Смоленской области

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максима- льной мощно- сти
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю по постоянной и/или временной схеме присоединения	166
2.*	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	
2.1.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ (тип провода – изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, алюминиевый, материал опоры – железобетонные), C _{2,i} :	
2.1.1.	Сечением провода 50 мм ²	18 392
2.1.2.	Сечением провода 70 мм ²	21 342
2.1.3.	Сечением провода 95 мм ²	7 284
2.2.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ (тип провода – изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, алюминиевый, материал опоры – железобетонные) сечением токопроводящих жил 50 – 70 мм ² , C _{2,i} :	14 108
2.3.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ (способ прокладки кабельных линий – в траншеях, кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией), C _{3,i} :	
2.3.1.	Сечением провода до 50 мм ² включительно	4 181
2.3.2.	Сечением провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	4 103
2.3.3.	Сечением провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	3 452
2.3.4.	Сечением провода от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	4 513
2.4.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ (способ прокладки кабельных линий – в траншеях, кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией), C _{3,i} :	

1	2	3
2.4.1.	Сечением провода до 100 мм ² включительно	8 054
2.4.2.	Сечением провода от 100 до 200 мм ² включительно	9 095
2.4.3.	Сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно	2 088
2.5.	Строительство кабельных линий методом горизонтально направленного бурения, С _{3,и} :	
2.5.1.	На уровне напряжения до 1 кВ	5 126
2.5.2.	На уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ	
2.5.2.1.	При переходе под автомобильной дорогой	5 890
2.5.2.2.	При переходе под железной дорогой	6 133
2.5.2.3.	При переходе под рекой	16 547
2.6.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеры, распределительные пункты, переключательные пункты)	
2.6.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	2 448
2.7.	Строительство однострансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ, С _{5,и} :	
2.7.1.	Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно	4 999
2.7.2.	Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно	2 917
2.7.3.	Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	2 326
2.8.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ, С _{5,и} :	
2.8.1.	Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно	10 316
2.8.2.	Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	8 747
2.9.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ, С _{5,и} :	
2.9.1.	Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	13 603
2.9.2.	Трансформаторная мощность от 1000 кВА до 1250 кВА включительно	9 497
2.9.3.	Трансформаторная мощность 1600 кВА	7 223,74
3.**	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), С ₈ ^{maxN}	
3.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
3.1.1.	С _{maxN8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 214
3.1.2.	С _{maxN8.1.1} 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.	С _{maxN8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	1 738
3.2.2.	С _{maxN8.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	1 738
3.2.3.	С _{maxN8.2.1} город, 1-20 кВ	1 206
3.2.4.	С _{maxN8.2.1} не город, 1-20 кВ	1 206
3.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	
3.3.1.	С _{maxN8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	475
3.3.2.	С _{maxN8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	475
3.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
3.4.1.	С _{maxN8.2.3} город, 1-20 кВ	425
3.4.2.	С _{maxN8.2.3} не город, 1-20 кВ	425
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	299

* с присоединяемой максимальной мощностью энергопринимающих устройств свыше 150 кВт

** при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее