



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30.12.2014 № 484

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭлС» на 2015 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 обращения и представленных материалов открытого акционерного общества «ЭлС», заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 29.12.2014 № 462

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

1. Установить стандартизованную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» по мероприятиям в соответствии с приложением 1.

2. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов открытого акционерного общества «ЭлС» на строительство воздушных линий электропередачи и стандартизированной тарифной ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов открытого акционерного общества «ЭлС» на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года с разбивкой по уровням напряжения в соответствии с приложением 2.

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов открытого акционерного общества «ЭлС» на строительство трансформаторных подстанций в ценах 2001 года в соответствии с приложением 3.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» с разбивкой по каждому мероприятию в соответствии с приложением 4.

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

5.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i,$$

где:

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

5.2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется):

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{СТ}},$$

где:

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общепромышленному строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

5.3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется):

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}.$$

5.4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года: 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на

произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года и действует по 31 декабря 2015 года.

Начальник Департамента



О.А. Рыбалко

Приложение 1
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 30.12.2014 № 484

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «ЭлС»

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1 кВ		На уровне напряжения от 1 кВ до 670 кВ	
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме подключения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	316	16	68	5
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	136	7	32	2
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	86	7	28	2
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	94	2	8	1

Приложение 2
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 30.12.2014 № 484

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «ЭлС»
на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в ценах 2001
года

руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	188 678	94 338
1.1.1.	строительство	171 525	85 762
1.1.2.	проектирование	17 153	8 576
1.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	188 678	188 678
1.2.1.	строительство	171 525	171 525
1.2.2.	проектирование	17 153	17 153
2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	243 230	121 615
2.1.1.	строительство	221 118	110 559
2.1.2.	проектирование	22 112	11 056
2.2.	свыше 150 кВт, в т.ч.	243 230	243 230
2.2.1.	строительство	221 118	221 118
2.2.2.	проектирование	22 112	22 112
3.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	262 251	131 125
3.1.1.	строительство	238 410	119 205
3.1.2.	проектирование	23 841	11 920
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	283 373	141 686

1	2	3	4
3.2.1.	строительство	257 612	128 806
3.2.2.	проектирование	25 761	12 880
3.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	307 759	307 759
3.3.1.	строительство	279 781	279 781
3.3.2.	проектирование	27 978	27 978
4.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
4.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	364 470	182 235
4.1.1.	строительство	331 336	165 668
4.1.2.	проектирование	33 134	16 567
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	493 314	246 656
4.2.1.	строительство	448 467	224 233
4.2.2.	проектирование	44 847	22 423
4.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	340 925	340 925
4.3.1.	строительство	309 932	309 932
4.3.2.	проектирование	30 993	30 993
5.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{3,i}$) на покрытие расходов сетевой организации на прокладку кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно, в т.ч.	1 376 889	688 444
5.1.1.	строительство	1 251 717	625 858
5.1.2.	проектирование	125 172	62 586
5.2.	более 150 кВт, в т.ч.	1 430 657	1 430 657
5.2.1.	строительство	1 300 597	1 300 597
5.2.2.	проектирование	130 060	130 060

Приложение 3
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 30.12.2014 № 484

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «ЭлС» на
строительство трансформаторных подстанций в ценах 2001 года

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Тип подстанции	Период действия стандартизированных тарифных ставок	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C _{4,i}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 15 кВт включительно, в т.ч.	2 921	1 460
1.1.1.	строительство	2 655	1 327
1.1.2.	проектирование	266	133
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно, в т.ч.	921	460
1.2.1.	строительство	837	418
1.2.2.	проектирование	84	42
1.3.	свыше 150 кВт, в т.ч.	611	611
1.3.1.	строительство	555	555
1.3.2.	проектирование	56	56
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C _{4,i}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.	свыше 150 кВт, в т.ч.	1 910	1 910
2.1.1.	строительство	1 736	1 736
2.1.2.	проектирование	174	174

Приложение 4
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 30.12.2014 № 484

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое
присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭлС»

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
1.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	136	136
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	7	7
1.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	32	32
1.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.1.1.	до 150 кВт включительно	2 338	1 169
2.1.2.	свыше 150 кВт	286	286
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.2.1.	до 150 кВт включительно	2 738	1 369
2.2.2.	свыше 150 кВт	104	104
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.3.1.	до 150 кВт включительно	664	332
2.3.2.	свыше 150 кВт	664	664
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.4.1.	до 150 кВт включительно	754	377
2.4.2.	свыше 150 кВт	754	754
2.5.	прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		

1	2	3	4
2.5.1.	до 150 кВт включительно	8 315	4 157
2.5.2.	свыше 150 кВт	2 253	2 253
2.6.	строительство однострансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
2.6.1.	до 15 кВт включительно	1 728	864
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	545	272
2.6.3.	свыше 150 кВт	361	361
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1 130	1 130
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.1.1.	до 150 кВт включительно	23 377	11 688
3.1.2.	свыше 150 кВт	2 863	2 863
3.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.2.1.	до 150 кВт включительно	27 382	13 691
3.2.2.	свыше 150 кВт	1 038	1 038
3.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.3.1.	до 150 кВт включительно	6 640	3 320
3.3.2.	свыше 150 кВт	6 640	6 640
3.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.4.1.	до 150 кВт включительно	7 542	3 771
3.4.2.	свыше 150 кВт	7 542	7 542
3.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.5.1.	до 150 кВт включительно	83 150	41 575
3.5.2.	свыше 150 кВт	22 533	22 533
3.6.	строительство однострансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:		
3.6.1.	до 15 кВт включительно	17 284	8 642
3.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	5 449	2 724
3.6.3.	свыше 150 кВт	3 613	3 613
3.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 301	11 301
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:		

1	2	3	4
4.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	86	86
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	7	7
4.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	28	28
4.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2	2
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:		
5.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	94	94
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	2	2
5.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	8	8
5.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	1	1