



**ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ,
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28.12.2012 № 496

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) на 2013 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 ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 26.12.2012 № 271

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

1. Установить стандартизированную 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 ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) по мероприятиям в соответствии с таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне низкого напряжения (0,4 кВ и ниже), руб./кВт (без НДС)		На уровне среднего второго напряжения (20-1 кВ), руб./кВт (без НДС)		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 , в расчете на 1 кВт максимальной мощности:	653	62	207	59	15
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	189	19	67	19	5
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	350	33	106	30	7
1.3.	фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	114	10	34	10	3

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач соответственно в расчете на 1 км линий в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2

Напряжение	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 года	
	на строительство ВЛ, $C_{2,i}$, руб./км (без НДС)	на строительство КЛ, $C_{3,i}$, руб./км (без НДС)
0,4	158 712	220 685
6-10 кВ	210 879	315 033

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с таблицей 3:

Таблица 3

№ п/п	Тип подстанции	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2001 года на строительство трансформаторных подстанций, С _{4,и} , руб./кВт (без НДС)	
		КТП	БКТП
1	однотрансформаторные	577	1 547
2	двухтрансформаторные	894	2 044

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по каждому мероприятию согласно таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне низкого напряжения (0,4 кВ и ниже), руб./кВт (без НДС)	На уровне среднего второго напряжения (20-1 кВ), руб./кВт (без НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ)		
1.1.	до 150 кВт (включительно)	189	-
1.2.	свыше 150 кВт	19	-
1.3.	до 150 кВт (включительно)	-	67
1.4.	от 150 до 670 кВт (включительно)	-	19
1.5.	свыше 670 кВт	-	5
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
2.1.	строительство воздушных линий	879	406
2.2.	строительство кабельных линий	505	594
2.3.	строительство трансформаторных подстанций		
2.3.1.	КТП 6 (10)/0,4 кВ		310
2.3.2.	2КТП 6 (10)/0,4 кВ		481
2.3.3.	БКТП 6 (10)/0,4 кВ		833
2.3.4.	2БКТП 6 (10)/0,4 кВ		1 100
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий	8 786	4 063
3.2.	строительство кабельных линий	5 048	5 941
3.3.	строительство трансформаторных подстанций		
3.3.1.	КТП 6 (10)/0,4 кВ		3 103
3.3.2.	2КТП 6 (10)/0,4 кВ		4 810
3.3.3.	БКТП 6 (10)/0,4 кВ		8 327
3.3.4.	2БКТП 6 (10)/0,4 кВ		10 998
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)		
4.1.	до 150 кВт (включительно)	350	
4.2.	свыше 150 кВт	33	-
4.3.	до 150 кВт (включительно)	-	106
4.4.	от 150 до 670 кВт (включительно)	-	30
4.5.	свыше 670 кВт	-	7

1	2	3	4
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		
5.1.	до 150 кВт (включительно)	114	-
5.2.	свыше 150 кВт	10	-
5.3.	до 150 кВт (включительно)	-	34
5.4.	от 150 до 670 кВт (включительно)	-	10
5.5.	свыше 670 кВт		3

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно таблице 5:

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1.	если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i$
2.	если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется)	$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$
3.	если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется)	$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

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 к ТЕР-2001 по общепромышленному строительству по Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти Смоленской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2013 года и действует по 31 декабря 2013 года.

Начальник Департамента

О.А. Рыбалко