



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12.12.2014 № 361

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» на 2014 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 ООО «Прогресс плюс», заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 12.12.2014 № 415

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 ООО «Прогресс плюс» по мероприятиям на 2014 год в соответствии с Таблицей 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 35 кВ, руб./кВт (НДС не облагается)	
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 по постоянной и/или временной схеме присоединения, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	92	15
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	38	6
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	19	3
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	35	6

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи 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 (НДС не облагается)		строительство КЛ, $C_{3,i}$, руб./км (НДС не облагается)	
	проектирование	строительство	проектирование	строительство
0,4 кВ	15 432	154 318	22 514	225 136

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

Таблица 3

Тип подстанции	Стандартизированная тарифная ставка $C_{4,i}$ в ценах 2001 года на строительство трансформаторных подстанций КТП, руб./кВт (НДС не облагается)	
	проектирование	строительство
однотрансформаторные	56	558
двухтрансформаторные	86	865

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

Таблица 4
руб./кВт, (НДС не облагается)

№ п/п	Наименование мероприятий	На уровне напряжения до 1кВ	На уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения		
1.1.	до 150 кВт включительно		38
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт		6
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
2.1.	строительство воздушных линий	966	448
2.2.	строительство кабельных линий	543	701
2.3.	строительство трансформаторных подстанций		
2.3.1.	БКТП 6 (10)/0,4 кВ		357
2.3.2.	2БКТП 6 (10)/0,4 кВ		554
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных линий	9 658	4 476
3.2.	строительство кабельных линий	5 430	7 015
3.3.	строительство трансформаторных подстанций		
3.3.1.	КТП 6 (10)/0,4 кВ		3 574
3.3.2.	2КТП 6 (10)/0,4 кВ		5 540
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)		
4.1.	до 150 кВт включительно		19
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт		3
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения		
5.1.	до 150 кВт включительно		35
5.2.	от 150 кВт до 670 кВт		6

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

Таблица 5

№ п/п	Условие применения	Формула
1	2	3
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)	$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k^{\text{изм}}$

1	2	3
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)	$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k^{\text{ст}}_{\text{изм}}$
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	<p>- 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</p> <p>- 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.</p>

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);

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

6. Настоящее постановление вступает в силу с даты его официального опубликования и действует по 31 декабря 2014 года.

Начальник Департамента

О.А. Рыбалко