

Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 декабря 2016 г. N 80/15

"Об установлении ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям АО "Облкоммунэнерго" на 2017 год"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 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", Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года N 169-П "Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области", протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 декабря 2016 года N 80, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области постановляет:

1. Установить и ввести в действие ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям АО "Облкоммунэнерго" на 2017 год согласно приложению N 1 к настоящему постановлению.

2. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику электроснабжения до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям АО "Облкоммунэнерго" в размере 1071,44 руб./кВт (без учета НДС).

3. Определить выпадающие доходы АО "Облкоммунэнерго":

от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 17207,31 тыс. рублей;

от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно в размере 0,00 тыс. рублей;

от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, в размере 0,00 тыс. рублей.

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Министр области - председатель комитета

Л.Н.Новикова

Приложение N 1
к постановлению комитета государственного
регулирования тарифов Саратовской области
от 30 декабря 2016 г. N 80/15

Размер ставок за единицу максимальной мощности (руб/кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Облкоммунэнерго" для Заявителей - физических и юридических лиц в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет менее 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) на уровне напряжения ниже 35 кВ на 2017 год

(руб., без учета НДС)

N/N	Мероприятия технологического присоединения	уровень напряжения НН (0,4 кВт и ниже)		уровень напряжения СН 2 (20-1 кВ)			
		для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)		для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)	
			До 01.10.2017 г.	С 01.10.2017 г.		До 01.10.2017 г.	С 01.10.2017 г.
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителя (ТУ)	-	-	-	-	-	-
	- по временной схеме	326,18	326,18	326,18	326,18	326,18	326,18
	- по постоянной схеме	326,18	326,18	326,18	326,18	326,18	326,18
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по	X	X	X	X	X	X

	строительству "последней мили"						
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	9621,10	4810,55	0,00	5776,77	2888,39	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	7683,67	3841,84	0,00	3563,56	1781,78	0,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6778,74	3389,37	0,00	6778,74	3389,37	0,00
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	-	-	-	-	-
	- по временной схеме	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83
	- по постоянной схеме	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых	-	-	-	-	-	-

	Устройств Заявителя						
	- по временной схеме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	-	-	-	-	-
	- по временной схеме	280,14	280,14	280,14	280,14	280,14	280,14
	- по постоянной схеме	280,14	280,14	280,14	280,14	280,14	280,14