



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ

ТАРИФОВ

П Р И К А З

от «26» декабря 2014 года

№ 164-э/э

г. Оренбург

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП «ОКЭС» на территории Оренбургской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 года № 215-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 26 декабря 2014 года № 52), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям ГУП «ОКЭС» на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

Заявитель	Мощность заявителя	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Плата за присоединение, руб.
-----------	--------------------	------------------------	----------------------	------------------------------

Физические лица, присоединение энергопринимающих устройств которых используется для бытовых или иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
Юридические лица – некоммерческие организации для поставки электроэнергии гражданам	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС) с каждого абонента
Религиозные организации	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
Физические и юридические лица, индивидуальные предприниматели для временного присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)

* При условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства ГУП «ОКЭС», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов Оренбургской области Заявитель может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставки за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

2. Размер выпадающих доходов по сетям ГУП «ОКЭС» - 79865789,66 рубля.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

3.1. на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и трансформаторных подстанций:

	Уровень напряжения, 0,4 кВ			Уровень напряжения, 6-10 кВ		
	Диапазон мощности, кВт			Диапазон мощности, кВт		
	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900
	руб./кВт (без НДС)			руб./кВт (без НДС)		
Стандартизированная	163,75	53,37	2,83	94,23	26,57	10,74

тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств С ₁						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю С _{1.1}	29,92	9,47	0,49	16,73	4,31	1,85
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ С _{1.2}	20,99	6,64	0,34	11,74	3,03	1,29
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя С _{1.3} *	4,08	1,98	0,19	4,93	3,16	0,72
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети С _{1.4}	108,76	35,28	1,81	60,83	16,07	6,88

* Данные расходы не применяются для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно; заявителей в целях временного присоединения; заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением

предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривает по одному источнику.

которых

3.2 на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий:

Наименование	Обозначение	Марка кабеля (провода)	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ)	С ₂	СИП 2 3x50+1x54,6	до 8900	III	215835,06	107917,53		
		СИП 2 3x70+1x70	до 8900	III	229979,40	114989,70		
		СИП 2 3x120+1x120	до 8900	III	279740,00	139870,00		
		СИП 2 3x95+1x95	до 8900	III	248409,78	124204,89		
		АС-50	до 8900	III	190075,98	95037,99		
		АС-70	до 8900	III	191991,54	95995,77		
		СИПЗ 1x70	до 8900	III	307151,58	153575,79		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ)	С ₃	АВБШв 4x70	до 8900	III	230304,78	115152,39		
		АВБШв 4x120	до 8900	III	231841,92	115920,96		
		ААБл 10-3x120	до 8900	III	343344,24	171672,12		
		ААБл 10-3x240	до 8900	III	417172,86	208586,43		
		АПВГг 10 1x240	до 8900	III	678798,78	339399,39		
		Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения						
		АВБШв 4x70	до 8900	III	1004682,30	502341,15		
		АВБШв 4x120	до 8900	III	1314971,20	657485,60		
		ААБл 3x120	до 8900	III	2232743,70	1116371,85		
		АПВГг-10 1x240	до 8900	III	2812928,50	140646,25		
		ААБл 3x240	до 8900	III	2400622,60	1200311,30		

3.3 на строительство подстанций:

Наименование	Обозначение	Тип подстанции	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года)	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций	С ₄	КТП-63 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	2027,25	1013,625
		КТП-100 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1628,75	814,375
		КТП-160кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1522,17	761,085
		КТП-250 кВА-10/0,4 кВ	до 8900	III	1084,14	542,07
		КТП 400 кВА-10/0,4 кВ	до 8900	III	794,10	397,05
		КТП 630 кВА-	до 8900	III	553,65	276,825

	10/0,4 кВ				
	КТП 1000 кВА-10/0,4 кВ	до 8900	III	470,83	235,415
	2КТП-100 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	3832,63	1916,315
	2КТП-160 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	2538,22	1269,11
	2КТП-250 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1807,36	903,68
	2КТП-400 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1129,61	564,805
	2КТП-630 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	817,97	408,985
	2КТП-1000 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	769,20	384,60

3.4. ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, принять равной на уровне значения стандартизированной тарифной ставки C_1 на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций.

3.5 ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий, в ценах текущего периода	0,4	до 8900	7486,12	3743,06
	6-10		7862,23	3931,115
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий, в ценах текущего периода	0,4	до 8900	7656,22	3828,11
	6-10		7809,23	3904,615
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству подстанций	до 10	до 8900	5176,79	2588,395

3.6 ставку за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству подстанций	до 10	до 8900	5176,79	2588,395

4. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 \times N_i = T_i (\text{без «последней мили»}), \text{ руб. (без НДС)}$$

где

T_i – плата за технологическое присоединение;
 N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;
 C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям.

2) при строительстве ВЛ (КЛ)

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * k^{ст.изм.} * L_i) = T_{i(ВЛ(КЛ))}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

$T_{i(ВЛ(КЛ))}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

$C_{2(3)i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии;

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии;

$k^{ст.изм.}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

3) при строительстве КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{4i} * k^{ст.изм.} * N_i) = T_{i(ТП)}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

$T_{i(ТП)}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству КТП, РП, центров питания;

$k^{ст.изм.}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

4) при строительстве воздушной (кабельной) линий и КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * k^{ст.изм.} * L_i) + (C_{4i} * k^{ст.изм.} * N_i) = T_{i(ВЛ(КЛ)ТП)}$$

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности
 директора департамента

А.В. Шумский

Примечание: В случае если Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы будет состоять из суммы расходов, связанных с проведением мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства и расходов на строительство по первому и второму независимому источнику. Данные расходы рассчитываются на основании ставок, утвержденных п.3 настоящего приказа.