



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 19 декабря 2018 года

№ 236-э/э

г. Оренбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2019 год

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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 19 декабря 2018 года № 58), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение. Ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения:

1.1. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной

антимонопольной службы от 29 августа 2017 года N 1135/17 (кроме подпункта «б»):

	Наименование ставки	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных с осуществлением мероприятий «последней мили» 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 максимальной мощностью до 150 кВт включительно (C ₁),	12210,24
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю (C _{1.1})	4 958,25
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (C _{1.2})	7 251,99

1.2. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) C ₂	до 35	1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	429 318,02	0,00
		1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	508 847,43	0,00
		1.1.1.3.1(опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	611 564,90	0,00
		1.1.1.3.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	427 359,66	0,00
		1.3.1.3.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	1 410 396,29	0,00

		1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	740 074,26	0,00
		1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	1 243 160,51	0,00
		1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	1 137 002,31	0,00
		1.3.1.4.4 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно)	1 488 960,20	0,00
		1.3.1.4.5 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 500 до 800 мм ² включительно)	867 926,07	0,00
		1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	974 536,02	0,00
		1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	1 400 622,28	0,00

1.3. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации,	до 35	2.1.1.2.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	2 383 003,40	0,00

связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃	2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	1 934 203,92	0,00
	2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 488 109,58	0,00
	2.1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 415 839,83	0,00
	2.1.2.1.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	3 100 650,92	0,00
	2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	2 477 940,03	0,00
	2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 847 459,41	0,00
	2.1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	3 633 083,36	0,00
	2.3.1.2.4 (прокладка в каналах, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	4 187 398,68	0,00
	2.6.2.1.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	5 367 125,60	0,00
	2.6.2.1.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	7 424 962,94	0,00
2.6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	4 770 859,18	0,00	

1.4. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С ₅	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	11 697,20	0,00
		4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	5 945,93	0,00
		4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 967,36	0,00
		4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	4 873,09	0,00
		4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1 125,96	0,00
		4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	6 978,29	0,00
		4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	3 893,35	0,00
		4.1.2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	4 347,24	0,00

1.5. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С2	до 35	1.1.1.3.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	448 796,37	0,00
		1.1.1.3.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	547 658,90	0,00
		1.1.1.3.4 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно)	522 913,11	0,00
		1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 до мм ² включительно)	528 358,58	0,00
		1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 до мм ² включительно)	740 852,79	0,00
		1.3.1.3.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	1 319 601,61	0,00
		1.3.1.3.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	262 558,28	0,00
		1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	1 137 696,96	0,00
		1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	1 320 756,32	0,00
		1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	1 484 811,20	0,00
		1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода	1 066 652,51	0,00

		сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		
		1.3.2.3.3 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	1 832 639,05	0,00

1.6. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃	до 35 кВ	2.1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	3 428 823,07	0,00
		2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	725 272,85	0,00
		2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	952 331,28	0,00
		2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 247 023,86	0,00

1.7. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	12 012,09	0,00
		4.1.1.2 (трансформаторные	6 552,93	0,00

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5	подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)		
	4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	2 539,56	0,00
	4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 141,32	0,00
	4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1 438,38	0,00
	4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	9 825,77	0,00

2. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение:

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

$$T = C_1, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

T – плата за технологическое присоединение;

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), руб./присоединение.

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последний мили» по прокладке ВЛ и (или) КЛ:

$$T = C_1 + (C_{2(3)i} * L_i), \text{ руб. (без НДС)}$$

где

T – плата за технологическое присоединение;

C_{2(3)i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных

пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T = C_1 + (C_{2(3)i} * L_i) + (C_4 * k) + (C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_7 * N_i), \text{ руб. (без НДС)}$$

где

T – плата за технологическое присоединение;

$C_{2(3)i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

k – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N_i – объем максимальной мощности, кВт;

C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)»,

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.

3. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А. В. Шумский