



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от «17» декабря 2015 года

№ 145-э/э

г. Оренбург

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» 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 15 декабря 2015 года № 57), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» 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 (садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения, гаражно-строительные, гаражные кооперативы) 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	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 филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго», 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 филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» - 2488172,89 рубля.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

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

Наименование мероприятия	Уровень напряжения до 35 кВ
	Диапазон мощности
	до 8900 кВт
	руб./кВт (без НДС)
Стандартизированная 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	171,81
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю С _{1.1}	75,30
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ С _{1.2}	26,80
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя С _{1.3} *	8,38
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети С _{1.4}	61,33

* 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.

3.2 на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий:

Наименование	Категория надежности	Уровень напряжения, кВ	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Марка кабеля (провода)	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
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С ₂	III	до 35	до 8900	СИП-4 2х16	105200,23	52600,11
				СИП-4 2х25	108076,52	54038,26
				СИП-4 4х16	111512,16	55756,08
				СИП-4 4х25	117116,16	58558,08
				СИП-4 4х35	208330,00	104165,00
				СИП-4 4х50	217560,00	108780,00
				СИП-4 4х70	229540,00	114770,00
				СИП-4 4х95	241530,00	120765,00
				СИП-2 3х35+1х35	171657,50	85828,75
				СИП-2 3х35+1х50	174404,31	87202,15
				СИП-2	175450,82	87725,41

				3х35+1х54,6		
				СИП-2 3Х25+1х25	166109,76	83054,88
				СИП-2 3х25+1х54,6	171515,28	85757,64
				СИП-2 3Х50+1Х50	180650,44	90325,22
				СИП-2 3х50+1х54,6	181765,93	90882,96
				СИП-2 3х50+1х70	183826,04	91913,02
				СИП-2 3х95+1х95	208850,86	104425,43
				СИП-2 3х120+1х95	217528,57	108764,28
				СИП-2 3х120+1х120	221985,24	110992,62
				СИП-2 3х70+1х70	192747,86	96373,93
				СИП-2 3х70+1х95	197141,90	98570,95
				АС-50	156640,27	78320,13
				АС-70	174788,53	87394,26
				АС-35	145408,92	72704,46
				АС-25	135422,55	67711,27
				АС-95	199209,44	99604,72
				СИП 3-1х50	171047,47	85523,73
				СИП 3-1х70	181540,00	90770,00
				СИП 3-1х35	206252,82	103126,41
				СИП-3 1х120	250372,03	125186,01
				СИП 3-1х95	237033,57	118516,78
				СИП-3 1х150	265031,09	132515,54
				СИП-3 1х185	275327,73	137663,86
				СИП-3 1х240	301012,62	150506,31
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃	III	до 35	до 8900	АСБ-1 4х120	312520,00	156260,00
				АСБ-1 4х150	365720,00	182860,00
				АВББШВ 4х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	222903,00	111451,50
				АСБ-1 4х185	390960,00	195480,00
				АВББШВ 3х240+1х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	261787,43	130893,71
				ВББШВ 4х16 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	226820,81	113410,40
				АВБШВ 4х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	217176,19	108588,09
				АВББШВ 4х25 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	191273,62	95636,81
				АВББШВ 4х35 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	195557,29	97778,64
				АВББШВ 4х35 в траншее	132439,06	66219,53
				АВББШВ 4х95 в траншее	160915,00	80457,50
				АВББШВ 4х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	217432,00	108716,00
				АВББШВ 4х70 в	154312,00	77156,00

			траншее		
			АВББШВ 4х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	224035,00	112017,50
			АВББШВ 4х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	241899,00	120949,50
			АВББШВ 4х120 в траншее	178779,00	89389,50
			АВББШВ 4х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	258298,72	129149,36
			АВББШВ 4х185 в траншее	195180,50	97590,25
			АВББШВ 4х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	280829,35	140414,67
			АВББШВ 4х50 в траншее	138595,00	69297,50
			АВББШВ 4х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	201715,00	100857,50
			АСБ-1 4х240	425030,00	212515,00
			ААБ2Л 4х95 в траншее	226714,67	113357,33
			ААБ2Л 4х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	289832,89	144916,44
			АВББШВ 3х240+1х120 в траншее	198669,21	99334,60
			АВББШВ 4х25 в траншее	128155,40	64077,70
			АВББШВ 4х120 со строительством ж/б канала	1383864,11	691932,05
			АВББШВ 4х120 со строительством ж/б канала с восстановлением нарушенного покрытия	1447973,65	723986,82
			АВББШВ 4х150 в траншее	159783,00	79891,50
			АВББШВ 4х240 в траншее	217711,13	108855,56
			АВБШВ 4х70 в траншее	151864,14	75932,07
			АСБ 4х70 в траншее	224686,00	112343,00
			АСБ 4х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	287806,00	143903,00
			АСБ 4х95 в траншее	253031,00	126515,50
			АСБ 4х95 в траншее с восстановлением	316151,00	158075,50

			нарушенного покрытия		
			ВББШВ 4х16 в траншее	161508,75	80754,37
			ВББШВ 4х16 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	226820,00	113410,00
			ВБШВ 4х120 в траншее	500237,00	250118,50
			ВБШВ 4х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	563357,00	281678,50
			ВБШВ 4х240 в траншее	935697,00	467848,50
			ВБШВ 4х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	998817,00	499408,50
			АСБ-10 3х120	389600,00	194800,00
			АСБ-10 3х150	440580,00	220290,00
			АСБ-10 3х185	497430,00	248715,00
			АСБ-10 3х240	567820,00	283910,00
			АСБ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	363825,00	181912,50
			АСБУ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	404282,91	202141,45
			АСБУ-10 3х185 в траншее	481335,78	240667,89
			АСБг-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	500441,38	250220,69
			ААБЛ-10 3х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	301878,31	150939,15
			ААБЛ-10 3х50 в траншее	239105,03	119552,51
			ААБЛ-10 3х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	363574,31	181787,15
			ААБЛ-10 3х120 в траншее	300801,03	150400,51
			ААБЛ-10 3х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	386256,71	193128,40
			ААБЛ-10 3х150 в траншее	323483,43	161741,71
			ААБЛ-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	456391,61	228195,80
			ААБЛ-10 3х240 в траншее	393618,33	196809,16

			ААБЛ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	344153,48	172076,74
			ААБ2Л-10 3х95 в траншее	283062,46	141531,23
			ААБ2Л-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	459696,69	229848,34
			ААБ2ЛУ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	336060,58	168030,29
			ААШВ-10 3х95 в траншее	265272,95	132636,47
			ААШВ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	328046,23	164023,11
			ААШВ-10 3х150 в траншее	307661,68	153830,84
			ААШВ-10 3х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	398609,92	199304,96
			АСБ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	386363,00	193181,50
			АПВВНГ-10 3х240/70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	493679,43	246839,72
			ЦАСБ2Л-10 3х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	454552,27	227276,13
			АПвПГ-10 1х240/50 из сш. полиэт. со строительством ж/б канала с восстановлением нарушенного покрытия	1828609,00	914304,50
			АСБУ-10 3*240мм2 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	603982,00	301991,00
			ААБ2Л-10 3х240 в траншее	396923,41	198461,70
			ААБ2ЛУ-10 3х70 в траншее	273287,30	136643,65
			ААБЛ-10 3х95 в траншее	281380,20	140690,10
			ААП2ЛШВ-10 3х95 в траншее	370491,22	185245,61
			ААП2ЛШВ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного	433264,45	216632,22

				покрытия		
				ААП2ЛШВ-10 3х185 в траншее	460450,27	230225,13
				ААП2ЛШВ-10 3Х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	523223,55	261611,77
				ААШВ-10 3х70 в траншее	248511,90	124255,95
				ААШВ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	311285,18	155642,59
				ААШВ-10 3Х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	370434,96	185217,48
				ААШВ-10 3х185 в траншее	335836,64	167918,32
				АПВПГ-10 1х240/50 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	640144,00	320072,00
				АПвПУ2г-10 1х70/35 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1623648,00	811824,00
				АПвПУ2г-10 1х70/35 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	435182,00	217591,00
				АПвПУ2г-10 1х95/50 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1689105,00	844552,50
				АПвПУ2г-10 1х95/50 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	500640,00	250320,00
				АПвПУ2г-10 1х95/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1717708,00	858854,00
				АПвПУ2г-10 1х95/70 сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	529243,00	264621,50
				АПвПУ2г-10 1х120/50 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением	1698528,00	849264,00

				нарушенного покрытия		
				АПвПУ2г-10 1х120/50 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	510063,00	255031,50
				АПвПУ2г-10 1х120/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1762814,00	881407,00
				АПвПУ2г-10 1х120/70 сшит. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	574348,00	287174,00
				АПвПУ2г-10 1х150/50 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1711860,00	855930,00
				АПвПУ2г-10 1х150/50 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	523394,00	261697,00
				АПвПУ2г-10 1х150/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1775328,00	887664,00
				АПвПУ2г-10 1х150/70 сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	586863,00	293431,50
				АПвПУ2г-10 1х185/50 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1728651,00	864325,50
				АПвПУ2г-10 1х185/50 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	540186,00	270093,00
				АПвПУ2г-10 1х185/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1794442,00	897221,00
				АПвПУ2г-10 1х185/70 сш.	605977,00	302988,50

				полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия		
				АПвПу2г-10 1х240/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1817959,00	908979,50
				АПвПу2г-10 1х240/70 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	629494,00	314747,00
				АПвПу2г-10 1х300/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1843005,00	921502,50
				АПвПу2г-10 1х300/70 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	654540,00	327270,00
				АПвПу2г-10 1х400/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1905568,00	952784,00
				АПвПу2г-10 1х400/70 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	710049,00	355024,50
				АПвПу2г-10 1х500/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1964699,00	982349,50
				АПвПу2г-10 1х500/70 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	769181,00	384590,50
				АПвПу2г-10 1х630/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	2027020,00	1013510,00
				АПвПу2г-10 1х630/70 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	831501,00	415750,50
				АПвПу2г-10 1х800/70 из сш. полиэт. в ж/б канале с	2119375,00	1059687,50

				восстановлением нарушенного покрытия		
				АПвПу2г-10 1х800/70 из сш. полиэт. в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	923856,00	461928,00
				АСБ-10 3х70 в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1545403,00	772701,50
				АСБ-10 3х95 в ж/б канале с восстановлением нарушенного покрытия	1567935,00	783967,50
				АСБг-10 3х240 в траншее	437668,10	218834,05
				АСБЛ-10 3х50 в траншее	264538,48	132269,24
				АСБЛ-10 3х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	327311,76	163655,88
				АСБУ-10 3х240 со строительством ж/б канала с восстановлением нарушенного покрытия	1785554,00	892777,00
				АСБУ-10 3х70 в траншее	341509,63	170754,81
				АСБУ-10 3х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	544109,06	272054,53
				ЦАСБ2Л-10 3х150 в траншее	391778,99	195889,49
				ААБ2ЛШВ-10 3х25 в траншее	145275,32	72637,66
				ААБ2ЛШВ-10 3х25 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	207909,40	103954,70
				ААБ2ЛШВ-10 3х35 в траншее	179791,05	89895,52
				ААБ2ЛШВ-10 3х35 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	242425,12	121212,56
				ААБ2ЛШВ-10 3х50 в траншее	186583,75	93291,87
				ААБ2ЛШВ-10 3х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	249217,83	124608,91
				ААБ2ЛШВ-10 3х70 в траншее	196322,90	98161,45
				ААБ2ЛШВ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	258956,98	129478,49
				ААБ2ЛШВ-10	218285,53	109142,76

			3х95 в траншее		
			ААБ2ЛШВ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	280919,60	140459,80
			ААБ2ЛШВ-10 3х120 в траншее	232325,62	116162,81
			ААБ2ЛШВ-10 3х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	294959,70	147479,85
			ААБ2ЛШВ-10 3х150 в траншее	251576,04	125788,02
			ААБ2ЛШВ-10 3х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	314779,27	157389,63
			ААБ2ЛШВ-10 3х185 в траншее	275012,95	137506,47
			ААБ2ЛШВ-10 3х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	337647,03	168823,51
			ААБ2ЛШВ-10 3х240 в траншее	310376,57	155188,28
			ААБ2ЛШВ-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	373010,65	186505,32
			АСБ2ЛШВ-10 3х35 в траншее	217619,93	108809,96
			АСБ2ЛШВ-10 3х35 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	281478,15	140739,07
			АСБ2ЛШВ-10 3х50 в траншее	245081,16	122540,58
			АСБ2ЛШВ-10 3х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	308939,39	154469,69
			АСБ2ЛШВ-10 3х70 в траншее	279303,30	139651,65
			АСБ2ЛШВ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	343161,53	171580,76
			АСБ2ЛШВ-10 3х95 в траншее	313708,80	156854,40
			АСБ2ЛШВ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	377567,03	188783,51
			АСБ2ЛШВ-10 3х185 в траншее	390463,53	195231,76
			АСБ2ЛШВ-10 3х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	454321,75	227160,87
			АСБ2ЛШВ-10 3х240 в траншее	441563,04	220781,52
			АСБ2ЛШВ-10	505421,27	252710,63

			3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия		
			АСБЛШВ-10 3х35 в траншее	238966,77	119483,38
			АСБЛШВ-10 3х35 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	302825,00	151412,50
			АСБЛШВ-10 3х70 в траншее	272853,99	136426,99
			АСБЛШВ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	336712,22	168356,11
			АСБЛШВ-10 3х95 в траншее	330039,28	165019,64
			АСБЛШВ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	393897,51	196948,75
			АСБЛШВ-10 3х120 в траншее	357920,22	178960,11
			АСБЛШВ-10 3х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	421778,45	210889,22
			АСБЛШВ-10 3х150 в траншее	386889,65	193444,82
			АСБЛШВ-10 3х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	450747,87	225373,93
			АСБЛШВ-10 3х185 в траншее	392938,32	196469,16
			АСБЛШВ-10 3х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	456796,55	228398,27
			АСБЛШВ-10 3х240 в траншее	437206,97	218603,48
			АСБЛШВ-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	501065,20	250532,60
			Строительство 1 км ГНБ (1 труба диам. 160 мм2 в 1 скважине) для кабелей марок ААШВ, АПВПГ, АПВПУ2Г, АСБ, АСБГ, АСБЛ, АСБУ, ЦАСБ2Л, АВБШВ, ААБ2Л, АПВВНГ, ААБ2ЛШВ, АВБШВ, ВБШВ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, ААП2ЛШВ, АСБ2ЛШВ, АСБЛШВ сечением до 240 мм2	4 739 253,37	2 369 626,68

				Строительство 1 км ГНБ (1 труба диам. 160 мм ² в 1 скважине) для кабелей марок АПВПУ2Г сечением свыше 240 мм ²	6 453 238,67	3 226 619,34
				Строительство 1 км ГНБ (2 трубы диам. 160 мм ² в 1 скважине) для кабелей марок ААШВ, АПВПГ, АПВПУ2Г, АСБ, АСБГ, АСБЛ, АСБУ, ЦАСБ2Л, АВБШВ, ААБ2Л, АПВВНГ, ААБ2ЛШВ, АВБШВ, ВБШВ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, ААП2ЛШВ, АСБ2ЛШВ, АСБЛШВ сечением до 240 мм ²	5 459 685,68	2 729 842,84
				Строительство 1 км ГНБ (2 трубы диам. 315 мм ² в 1 скважине) для кабелей марок АПВПУ2Г сечением свыше 240 мм ²	8 669 981,25	4 334 990,62

3.3 на строительство подстанций:

Наименование	Категория надежности	Уровень напряжения, кВ	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Тип подстанции	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
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций С _д	III	до 35	до 8900	Мачтовая КТП 25-10/0,4 кВ	2417,98	1208,99
				Мачтовая КТП 40-10/0,4 кВ	1622,75	811,37
				Мачтовая КТП 63-10/0,4 кВ	1091,50	545,75
				КТП киоскового типа 100-10/0,4	969,21	484,60
				КТП киоскового типа 160-10/0,4	689,26	344,63
				КТП киоскового типа 250-10/0,4	519,10	259,55
				КТП киоскового типа 400-10/0,4	420,93	210,46
				КТП киоскового типа 630-10/0,4	356,80	178,40
				КТП киоскового типа 1000-10/0,4	380,03	190,01
				КМТП 160 кВА-10/0,4 кВ	673,65	336,825
				КМТП мачтового типа 250 кВА-10/0,4 кВ	492,12	246,06
				КТПНК-63 кВА-10/0,4 кВ	1032,88	516,44
				КТПНП 100 кВА-10/0,4 кВ в металл. корпусе, исп. У I	1595,54	797,77

				КТПНП 100 кВА-10/0,4 кВ в утепленном. корпусе, исп. У1	3284,28	1642,14
				КТПНП 250 кВА-10/0,4 кВ	669,50	334,75
				КТПНП 400 кВА-10/0,4 кВ	493,75	246,875
				КТПНП 630 кВА-10/0,4 кВ	375,54	187,77
				СТП-25 кВА-10/0,4кВ	2340,48	1170,24
				СТП-40 кВА-10/0,4кВ	1523,21	761,60
				СТП-63 кВА-10/0,4кВ	1014,02	507,01
				СТП-100 кВА-10/0,4кВ	686,48	343,24
				СТП-160 кВА-10/0,4кВ	470,32	235,16
				КТПНС-10-10/0,4 кВ	4395,70	2197,85
	II	до 35	до 8900	2 КТПНП 250-10/0,4	2336,00	1168,00
				2 КТПНП 400-10/0,4	1193,96	596,98
				2 КТПНП 630-10/0,4	1287,51	643,75
				2 КТПНТ 250-10/0,4	1586,73	793,36
				2КТПНТ 400 кВА-10/0,4 кВ	1043,60	521,80
				2КТП 250 кВА-10/0,4 кВ	3407,60	1703,80
				2КТП 400 кВА-10/0,4 кВ	2258,88	1129,44
				2КТП 630 кВА-10/0,4 кВ	1693,35	846,67
				2КТП 1000 кВА-10/0,4 кВ	1236,04	618,02
				Пункт секционирования с реклоузером и 2-я разъединителями	46,30	23,15

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
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий, в ценах текущего периода	до 35	до 8900	4161,89	2080,94
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий, в ценах текущего периода	до 35	до 8900	4354,46	2177,23

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
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству подстанций, РТП, КТП, пунктов секционирования, в ценах текущего периода	до 35	до 8900	17693,93	8846,96

4. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение:

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

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

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)

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

где

$T_i \text{ (ВЛ(КЛ))}$ – 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 (в случае необходимости строительства кабельной линии методом ГНБ, учитывается стоимость прокладки кабеля и стоимость ГНБ для соответствующей марки кабеля);

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии;

$k^{\text{ст.изм.}}$ – 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

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

где

$T_i \text{ (ТП)}$ – 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;

$k^{\text{ст.изм.}}$ – 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

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

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

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

5. Настоящий приказ вступает в силу после размещения на официальном сайте департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов.

Заместитель директора департамента



Р.Н. Тагиров

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.