



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2017 года

г. Владивосток

№ 77/4

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 24 декабря 2014 года № 65/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2015 по 2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение № 1 (Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2015 по 2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций) к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 24 декабря 2014 года № 65/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2015 по 2019 годы» (в редакции постановлений департамента по тарифам Приморского края от 04 февраля 2015 года № 5/5, от 25 февраля 2015 года № 7/4,

от 24 июня 2015 года № 26/10, от 29 июля 2015 года № 31/4, от 29 декабря 2015 года № 69/12, от 30 декабря 2016 года № 77/4, от 01 марта 2017 года № 12/5, от 06 марта 2017 года № 13/1, от 12 апреля 2017 года № 19/2), изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Внести изменения в приложение № 2 (Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2015 по 2019 годы (без учета оплаты потерь) к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 24 декабря 2014 года № 65/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2015 по 2019 годы» (в редакции постановлений департамента по тарифам Приморского края от 04 февраля 2015 года № 5/5, от 25 февраля 2015 года № 7/4, от 24 июня 2015 года № 26/10, от 29 июля 2015 года № 31/4, от 29 декабря 2015 года № 69/12, от 30 декабря 2016 года № 77/4, от 01 марта 2017 года № 12/5, от 06 марта 2017 года № 13/1, от 12 апреля 2017 года № 19/2), изложив его в новой редакции (прилагается).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2018 года.

Директор
департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись

Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 27 декабря 2017 года № 77/4

Долгосрочные параметры регулирования для
территориальных сетевых организаций Приморского
края на период с 2015 по 2019 годы, в отношении которых
тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров
регулирования деятельности территориальных
сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) энергии (уровень потерь), %	Уровень надежности товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
1.	ООО «Распределительные энергетические сети»	2015	19,99	1,0	75,0	15,90	0,0687	0,0000	1,0680
		2016	23,65	1,0	75,0	15,46	0,0677	1,0790	1,0520
		2017	25,48	1,0	75,0	15,16	0,0666	1,0000	1,0360
		2018	28,52	1,0	75,0	15,59	0,0656	1,0000	1,0210
		2019	*	1,0	75,0	15,59	0,0646	1,0000	1,0060

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) энергии (уровень потерь), %	Уровень надежности товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
2.	АО «Арсеналэлектросервис»	2015	87,63	1,0	75,0	15,88	0,0074	1,0000	0,7740
		2016	91,08	1,0	75,0	14,40	0,0074	1,0000	0,7740
		2017	96,48	1,0	75,0	14,40	0,0073	1,0000	0,7660
		2018	100,73	1,0	75,0	14,40	0,0072	1,0000	0,7580
		2019	*	1,0	75,0	14,40	0,0070	1,0000	0,7500
3.	Хорошское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	27,04	1,0	75,0	14,97	0,0103	1,4130	1,0095
		2016	28,72	1,0	75,0	11,25	0,0101	1,4130	1,0095
		2017	29,77	1,0	75,0	9,08	0,0090	1,4130	1,0095
		2018	30,56	1,0	75,0	9,08	0,0088	1,4130	1,0095
		2019	*	1,0	75,0	9,08	0,0086	1,4130	1,0095
4.	АО «Спасскаяэлектросеть»	2015	76,12	1,0	75,0	15,22	0,0104	1,0000	1,3496
		2016	80,86	1,0	75,0	15,18	0,0102	1,0000	1,3294
		2017	83,95	1,0	75,0	15,15	0,0101	1,0000	1,3095
		2018	86,99	1,0	75,0	15,13	0,0099	1,0000	1,2898
		2019	*	1,0	75,0	15,13	0,0098	1,0000	1,2705
5.	АО «Коммунальноэлектросервис»	2015	65,96	1,0	75,0	13,52	0,0033	1,0000	1,0030
		2016	70,28	1,0	75,0	13,05	0,0031	1,0000	1,0030
		2017	70,40	1,0	75,0	13,04	0,0029	1,0000	1,0030
		2018	74,78	1,0	75,0	13,03	0,0025	1,0000	1,0030
		2019	*	1,0	75,0	13,03	0,0025	1,0000	1,0030
6.	ООО «Энергетические сети Преображенская»	2015	11,29	1,0	75,0	15,62	0,0011	1,0000	0,9500
		2016	12,32	1,0	75,0	11,61	0,0011	1,0000	0,9500
		2017	14,55	1,0	75,0	11,56	0,0011	1,0000	0,9500
		2018	14,93	1,0	75,0	12,06	0,0011	1,0000	0,9500
		2019	*	1,0	75,0	11,56	0,0010	1,0000	0,9500
7.	ООО «Инфраструктура»	2015	4,40	1,0	75,0	5,33	1,2233	0,0000	1,1075

8. ООО «Хасанкоммуналэнерго»	2016	4,67	1,0	75,0	5,35	1,2050	1,0000	1,1075
	2017	4,84	1,0	75,0	5,34	1,1869	1,0000	1,1075
	2018	4,97	1,0	75,0	5,34	1,1691	1,0000	1,1075
	2019	x	1,0	75,0	5,35	1,1515	1,0000	1,1075
	2015	145,44	1,0	75,0	17,18	0,0386	0,0000	0,9897
	2016	155,22	1,0	75,0	16,05	0,0380	1,0000	0,9749
	2017	163,42	1,0	75,0	15,66	0,0375	1,0000	0,9603
	2018	172,22	1,0	75,0	16,02	0,0369	1,0000	0,9459
	2019	x	1,0	75,0	15,66	0,0363	1,0000	0,9317
	2015	2,08	1,0	75,0	2,88	0,1063	0,0000	1,1600
2016	2,21	1,0	75,0	2,26	0,1047	1,0000	1,1250	
2017	2,29	1,0	75,0	2,20	0,1031	1,0000	1,1110	
2018	2,35	1,0	75,0	2,03	0,1015	1,0000	1,0970	
2019	x	1,0	75,0	2,03	0,1000	1,0000	1,0900	
2015	28,79	1,0	75,0	15,70	0,1330	1,0000	0,8900	
2016	34,06	1,0	75,0	13,36	0,1180	1,0000	0,8900	
2017	35,31	1,0	75,0	13,38	0,1080	1,0000	0,8900	
2018	36,25	1,0	75,0	13,38	0,1080	1,0000	0,8900	
2019	x	1,0	75,0	13,38	0,0730	1,0000	0,8900	
2015	28,33	1,0	75,0	15,20	0,0095	0,0000	0,9940	
2016	30,10	1,0	75,0	15,32	0,0094	1,0000	0,9790	
2017	31,20	1,0	75,0	14,46	0,0092	1,0000	0,9640	
2018	32,13	1,0	75,0	14,47	0,0091	1,0000	0,9500	
2019	x	1,0	75,0	14,46	0,0090	1,0000	0,9220	
2015	25,16	1,0	75,0	15,78	0,0034	1,0000	1,0102	
2016	26,72	1,0	75,0	15,91	0,0033	1,0000	1,0102	

18. АО «ЕВРАЗ НМТП»	2018	24,60	1,0	75,0	14,25	0,0300	1,0000	0,8980
	2019	x	1,0	75,0	14,58	0,0300	1,0000	0,8980
	2015	2,99	1,0	75,0	4,31	0,0000	0,0000	0,9880
	2016	3,17	1,0	75,0	4,35	0,1400	1,0000	0,9730
	2017	3,29	1,0	75,0	5,09	0,1330	1,0000	0,9580
	2018	3,37	1,0	75,0	5,00	0,1270	1,0000	0,9440
	2019	x	1,0	75,0	5,09	0,1210	1,0000	0,9300
	2015	11,28	1,0	75,0	3,77	0,2260	1,3400	0,9000
	2016	11,98	1,0	75,0	3,08	0,2110	1,3250	0,9000
	2017	12,75	1,0	75,0	3,20	0,1960	1,3100	0,9000
2018	13,08	1,0	75,0	3,77	0,1810	1,2950	0,9000	
2019	x	1,0	75,0	3,77	0,1660	1,2800	0,9000	
2015	54,58	1,0	75,0	14,23	0,0275	1,0000	1,0100	
2016	57,98	1,0	75,0	14,05	0,0271	1,0000	0,9949	
2017	60,09	1,0	75,0	13,66	0,0267	1,0000	0,9799	
2018	61,69	1,0	75,0	13,66	0,0263	1,0000	0,9652	
2019	x	1,0	75,0	13,66	0,0259	1,0000	0,9507	
2015	387,88	1,0	75,0	16,22	2,4520	0,9850	0,9350	
2016	412,03	1,0	75,0	15,31	2,4150	0,9700	0,9210	
2017	421,12	1,0	75,0	15,10	2,3780	0,9550	0,9070	
2018	458,50	1,0	75,0	15,27	2,3420	0,9400	0,8930	
2019	x	1,0	75,0	15,27	2,3060	0,9260	0,8790	
2015	2,82	1,0	75,0	7,78	1,8000	0,0000	2,0080	
2016	2,99	1,0	75,0	7,78	1,7000	1,0000	2,0080	
2017	2,85	1,0	75,0	8,16	1,6000	1,0000	2,0080	
2018	2,93	1,0	75,0	7,62	1,5000	1,0000	2,0080	

13. МУП «Уссурийск-Электросеть» УГО	2017	27,71	1,0	75,0	15,04	0,0033	1,0000	1,0102
	2018	28,45	1,0	75,0	14,93	0,0032	1,0000	1,0102
	2019	x	1,0	75,0	15,04	0,0032	1,0000	1,0102
	2015	145,25	1,0	75,0	17,31	0,0327	1,1706	0,4771
	2016	154,30	1,0	75,0	16,31	0,0327	1,1706	0,4771
	2017	159,93	1,0	75,0	15,94	0,0327	1,1706	0,4771
	2018	166,83	1,0	75,0	15,96	0,0327	1,1706	0,4771
	2019	x	1,0	75,0	15,96	0,0327	1,1706	0,4771
	2015	33,17	1,0	75,0	15,06	0,0084	1,0000	1,1058
	2016	35,23	1,0	75,0	15,21	0,0083	1,0000	1,1058
2017	36,52	1,0	75,0	15,21	0,0082	1,0000	1,1058	
2018	37,49	1,0	75,0	15,21	0,0081	1,0000	1,1058	
2019	x	1,0	75,0	15,21	0,0080	1,0000	1,1058	
2015	15,36	1,0	75,0	11,25	0,0000	1,1000	0,9200	
2016	16,31	1,0	75,0	10,29	0,0000	1,0835	0,9200	
2017	16,91	1,0	75,0	10,75	0,0000	1,0673	0,9200	
2018	17,41	1,0	75,0	10,50	0,0000	1,0512	0,9200	
2019	x	1,0	75,0	10,50	0,0000	1,0355	0,9200	
2015	81,10	1,0	75,0	17,62	0,0023	1,1100	0,9060	
2016	86,41	1,0	75,0	17,08	0,0022	1,0900	0,8040	
2017	90,43	1,0	75,0	16,67	0,0022	1,0800	0,7960	
2018	92,84	1,0	75,0	17,18	0,0022	1,0600	0,7340	
2019	x	1,0	75,0	17,18	0,0021	1,0400	0,7140	
2015	21,76	1,0	75,0	15,60	0,0300	1,0000	0,8980	
2016	23,12	1,0	75,0	15,82	0,0300	1,0000	0,8980	
2017	23,96	1,0	75,0	14,58	0,0300	1,0000	0,8980	

23. АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	2019	x	1,0	75,0	7,62	1,5000	1,0000	2,0080
	2015	340,00	1,0	75,0	9,58	0,9053	1,3035	1,0092
	2016	361,66	1,0	75,0	9,58	0,8917	1,2839	0,9940
	2017	375,02	1,0	75,0	9,58	0,8783	1,2646	0,9791
	2018	385,17	1,0	75,0	9,58	0,8652	1,2457	0,9644
	2019	x	1,0	75,0	9,58	0,8522	1,2270	0,9500

Директор
департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малошицкий



Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 27 декабря 2017 года № 77/4

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых
организаций Приморского края на долгосрочный период
регулирования с 2015 по 2019 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Распределительные энергетические сети»	2015	23 516,66
		2016	30 740,62
		2017	33 012,99
		2018	39 517,05
		2019	40 392,14
2.	АО «Арсеньевэлектросервис»	2015	105 831,46
		2016	120 974,23
		2017	130 146,63
		2018	134 873,35
		2019	143 096,10
3.	Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	32 219,80
		2016	35 026,33
		2017	36 755,57
		2018	38 188,21
		2019	39 695,90
4.	АО «Спасскэлектросеть»	2015	128 611,00
		2016	150 093,69
		2017	155 002,21
		2018	161 510,22
		2019	177 931,80
5.	АО «Коммуналэлектросервис»	2015	90 092,95
		2016	103 154,25
		2017	104 916,39
		2018	111 212,08
		2019	121 294,92
6.	ООО «Энергетические сети Преображения»	2015	13 255,19
		2016	13 690,84
		2017	17 252,19
		2018	18 325,87
		2019	18 868,32
7.	ООО «Инфраструктура»	2015	5 976,25
		2016	6 229,99
		2017	6 478,29

2

		2018	6 369,98
		2019	6 926,42
8.	ОАО «Хасанкоммунэнерго»	2015	164 239,12
		2016	220 174,55
		2017	235956,51
		2018	257636,44
		2019	265804,02
9.	ООО «Приморский лесокombинат»	2015	2 418,62
		2016	2 474,45
		2017	2 623,67
		2018	2 543,35
		2019	2 999,19
10.	ООО «Энергия»	2015	32 814,07
		2016	48 967,16
		2017	45 682,62
		2018	47 307,88
		2019	50 044,94
11.	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	34 251,81
		2016	38 909,37
		2017	43454,44
		2018	46728,15
		2019	47453,33
12.	ООО «Кировская электросеть»	2015	44 342,54
		2016	49 124,41
		2017	52 866,93
		2018	52 122,45
		2019	56 640,00
13.	МУП «Уссурийск-Электросеть» УГО	2015	185 935,13
		2016	202 869,10
		2017	239 111,53
		2018	247 394,86
		2019	286 201,17
14.	АО «МАПЭ»	2015	44 570,55
		2016	52 801,68
		2017	51 504,50
		2018	58 298,37
		2019	62 894,22
15.	АО «Восточный порт»	2015	17 824,21
		2016	18 276,07
		2017	20 171,74
		2018	21280,36
		2019	23973,59
16.	ООО «Коммунальные сети»	2015	155 466,46
		2016	166 323,93
		2017	174 972,95
		2018	172 475,59
		2019	188 083,22
17.	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	33 503,55
		2016	36 359,09
		2017	38 693,05

3

		2018	51648,77
		2019	58995,81
18.	АО «ЕВРАЗ НМТП»	2015	3 656,01
		2016	3 830,63
		2017	3 893,95
		2018	4 224,90
		2019	4 661,76
19.	ООО «Спасскэлектротест»	2015	14 403,99
		2016	17 111,72
		2017	18 971,51
		2018	19442,00
		2019	20684,36
22.	ООО «УК ПВЭСиК»	2015	3 375,69
		2016	3 270,75
		2017	3 573,06
		2018	3103,21
		2019	4003,07
23.	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	2015	481 867,75
		2016	538 799,22
		2017	604 730,74
		2018	642840,87
		2019	727065,08
24.	АО «Кавалеровская электросеть»	2015	68 569,43
		2016	79 407,98
		2017	84 400,48
		2018	86272,77
		2019	99484,71
25.	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	2015	533 573,93
		2016	545 214,91
		2017	644 615,80
		2018	647 639,92
		2019	700 069,18

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малоищский

