

ВЫПИСКА из ПРОТОКОЛА № 74

заседания Правления департамента по тарифам Приморского края

26 декабря 2018 года

г. Владивосток

Присутствовали:

Члены Правления департамента по тарифам Приморского края:

1. Малюшицкий В.А. Директор департамента
2. Колосова Н.И. Заместитель директора департамента
3. Мосензова В.И. Заместитель директора департамента
4. Малютина Е.О. Начальник отдела инвестиционной политики и топливно-энергетических балансов
5. Иванова Е.А. Начальник отдела экономического анализа и прогнозирования
6. Золина Е.В. Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

Специалисты департамента по тарифам Приморского края:

1. Высторопец М.С. Главный консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
2. Ерошенко Л.М. Начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию
3. Волошин Ю.В. Главный консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию
4. Кузнецова А.А. Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию
5. Беликова Ю.О. Главный консультант отдела регулирования цен на продукцию, товары и услуги
6. Белова Д.З. Ведущий специалист-эксперт отдела инвестиционной политики и топливно-энергетических балансов

Приглашенные:

1. Кокорева Т.А. Представитель АО «Газпром Газораспределение Дальний Восток»
2. Фупманова А.Ю. Представитель АО «Газпром Газораспределение Дальний Восток»
3. Гладун А.Н. Представитель КГУП «Приморский водоканал»
4. Гелемей Н.М. Представитель АО «ДРСК»
5. Гелемей А.Н. Представитель ПАО «ДЭК»
6. Кашина Е.И. Представитель АО «Экспресс Приморья»
7. Сухачева Т.А. Представитель АО «ДГК»
8. Стеценко О.В. Представитель АО «ДГК»
9. Дацко Ю.В. Представитель МУПВ «ВПЭС»
10. Шаврузова О.А. МКУ «ДСО ВГО»
11. Зимин Н.С. МКУ «ДСО ВГО»

Вел заседание В.А. Малюшицкий – директор департамента по тарифам Приморского края.

Повестка дня:

4. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, оказывающих указанные услуги, на территории Приморского края на 2019 год.

7. 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».

10. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края.

14. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края.

По четвертому вопросу повестки дня сообщение сделала заместитель директора департамента Мосензова В.И., которая доложила, что экспертная группа проанализировала суммарные расходы на содержание территориальных сетевых организаций в размере 13815451,93 тыс. руб., включая расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 2732780,68 тыс. руб., расходы на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в размере 3136113,92 тыс. руб.

Согласно приказу ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» необходимая валовая выручка сетевых организаций распределена по уровням напряжения.

Учитывая сводный прогнозный баланс электрической энергии, утвержденный приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП, а также тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей в размере 409,87 руб./МВтч – на 1 полугодие 2019 года и 421,15 руб./МВтч – на 2 полугодие 2019 года, экспертной группой определены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии одновременно в двух вариантах - одноставочный и двухставочный:

		1 полугодие 2018 года				2 полугодие 2018 года			
ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	921 252,81	1 390 504,25	1 104 995,04	809 809,99	996 141,45	1 503 301,95	1 196 112,93	875 647,54
ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч	60,57	135,38	183,40	507,79	62,97	139,73	188,16	507,79
Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	1 606,60	2 533,04	2 746,14	3 009,30	1 650,28	2 604,49	2 777,91	3 091,17

Величина перекрестного субсидирования между группами потребителей «население» и «прочие» составила 5310191,19 тыс. руб., что не превысило предельную величину перекрестного субсидирования, утвержденную постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии предлагаются к утверждению с учетом соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18.

Решено:

Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, оказывающих указанные услуги, на территории Приморского края, согласно приложению к постановлению от 26.12.2018 № 72/4.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций Приморского края

на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	190 742,13	358 041,98	512 317,56	807 977,93
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	60,57	135,38	181,28	490,38
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,35978	0,67227	1,28760	2,03342
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	217 309,20	280 329,25	597 798,93	744 874,14
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	62,97	144,70	189,55	501,20
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,40925	0,60432	1,48387	1,96830
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)

		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт•ч
1.	ООО «Распределительные энергетические сети»	43 239,38	442,42	4766,40
2.	АО «Арсеньевэлектросервис»	137 185,01	3 357,00	30,458
3.	Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	40 608,72	0,00	4,2582
4.	АО «Спасскэлектросеть»	168 470,41	830,18	24,8548
5.	АО «Коммунэлектросервис»	115 283,64	1 844,66	15,1424
6.	ООО «Энергетические сети Преображения»	20 602,51	56,68	2,7049
7.	ООО «Инфраструктура»	6 698,17	0,00	0,547
8.	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	263 541,48	6 911,61	36,7001
9.	ООО "Дальнереченская электросетевая компания"	129 224,63	0,00	20,130
10.	ООО «Приморский лесокомбинат»	3 049,28	0,00	0,8562
11.	ООО «Энергия» с.Черниговка	48 999,82	0,00	8,423
12.	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	45 007,08	558,89	9,304
13.	ООО «Кировская электросеть»	55 870,99	322,60	8,1628
14.	МУП «Усурийск-Электросеть»	259 768,36	7 533,47	103,6711
15.	АО «МАПЭ»	59 482,17	1 563,86	7,617
16.	АО «Восточный порт»	24 611,46	0,00	13,088
17.	ПАО «Аскольд»	6 406,04	0,00	0,2379
18.	ООО «Коммунальные сети»	180 398,52	6 121,93	21,1085
19.	ОАО «Российские железные дороги» структурное подразделение филиала «Грансэнерго» Дальневосточная дирекция по энергообеспечению	66 961,54	34,14	17,3157
20.	АО «Находкинский МТП»	4 501,51	0,00	0,524
21.	ООО «Спасскэлектроконтроль»	20 340,56	0,00	1,5514
22.	ООО «УК ПВЭСиК»	3 929,11	0,00	0,8903
23.	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	697 550,96	12 818,34	348,4387
24.	АО «Кавалеровская электросеть»	91 787,39	2 035,36	10,4847
25.	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	642 594,76	2 357,65	86,51580
26.	ООО «Артемовская электросетевая компания»	194 859,01	12 685,15	67,4221

27.	АО «Электробытсервис»	41 206,76	812,86	5,5707
28.	АО «Спасскцемент»	9 090,79	0,00	0,9503
29.	ООО «Территориальная энергосетевая компания»	267 070,78	3 528,81	85,6232
30.	ООО «Промышленные энергосети Приморского края»	23 386,53	45,34	2,8957
31.	ООО «Дальневосточные электрические сети»	43 756,56	0,00	2,61650
32.	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	6 971 185,83	32 807,98	631,45170
33.	ООО «Стройтехэнерго»	7 207,58	0,00	1,90980
ВСЕГО		10 693 877,34	96 668,93	1 576,1909

Голосовали: 6 членов Правления – за принятие решения.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Шарко И.Н. направил письмо о заочном голосовании с позицией – против, т.к. не был ознакомлен с материалами по вопросу.

По седьмому вопросу повестки дня сообщение сделали специалисты отделов регулирования тарифов на электрическую энергию, экономического анализа и прогнозирования, которые доложили, что на основании НВВ сетевых организаций на 2018 год (были определены на заседаниях Правлений 07.11.2018, 14.11.2018, 21.11.2018, 05.12.2018, 12.12.2018, протоколы № 59, № 61, № 63, № 65, № 67, № 69) с учетом её корректировки по статье «оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС», необходимо внести изменения 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».

Решено:

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, от 27 декабря 2017 года № 77/4, от 28 декабря 2017 года № 78/2, от 23 мая 2018 года № 22/4, от 22 июня 2018 года № 29/7, от 29 августа 2018 года № 41/2) (далее – постановление), изложив его в новой редакции

№ 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 (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализации товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	30,84	1,0	75,0	13,87	0,0646	1,0000	1,0060
2	АО «Арсеньевэлектросервис»	2015	87,63	1,0	75,0	15,88	0,0074	1,0000	0,7740
		2016	93,08	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	104,31	1,0	75,0	14,33	0,0070	1,0000	0,7500
3	Хорольское 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	31,83	1,0	75,0	9,08	0,0086	1,4130	1,0095
4	АО «Спасскэлектросеть»	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	91,18	1,0	75,0	15,06	0,0098	1,0000	1,2705
5	АО «Коммунэлектросервис»	2015	65,96	1,0	75,0	13,52	0,0033	1,0000	1,0030
		2016	70,28	1,0	75,0	13,03	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	77,57	1,0	75,0	10,83	0,0025	1,0000	1,0030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	ООО «Энергетические сети Преобразования»	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	0,2197	1,0000	0,9500
		2018	14,93	1,0	75,0	12,06	0,2164	1,0000	0,9500
		2019	15,47	1,0	75,0	11,56	0,2132	1,0000	0,9500
7	ООО «Инфраструктура»	2015	4,40	1,0	75,0	5,33	1,2233	0,0000	1,1075
		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	5,15	1,0	75,0	4,21	1,1515	1,0000	1,1075
8	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	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	186,74	1,0	75,0	16,18	0,0363	1,0000	0,9317
9	ООО «Приморский лесокombинат»	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	2,06	0,1015	1,0000	1,0970
		2019	2,44	1,0	75,0	2,06	0,1000	1,0000	1,0900
10	ООО «Энергия»	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	0,1030	1,0000	0,8900
		2018	36,25	1,0	75,0	13,38	0,0880	1,0000	0,8900
		2019	×	1,0	75,0	13,38	0,0730	1,0000	0,8900
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

11	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	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	33,27	1,0	75,0	14,31	0,0090	1,0000	0,9220
12	ООО «Кировская электросеть»	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
		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	×	1,0	75,0	15,04	0,0032	1,0000	1,0102
13	МУП «Уссурийск-Электросеть»	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	172,94	1,0	75,0	15,06	0,0327	1,1706	0,4771
14	АО «МАПЭ»	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	38,83	1,0	75,0	14,89	0,0080	1,0000	1,1058
15	АО «Восточный порт»	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	18,18	1,0	75,0	10,25	0,0000	1,0355	0,9200
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
16	ООО «Коммунальные сети»	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	96,77	1,0	75,0	17,81	0,0021	1,0400	0,7140
17	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	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
		2018	24,60×	1,0	75,0	14,25	0,0300	1,0000	0,8980
		2019	25,48	1,0	75,0	13,89	0,0300	1,0000	0,8980
18	АО «Находкинский МТП»	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	3,49	1,0	75,0	5,00	0,1210	1,0000	0,9300
19	ООО «Спаскэлектромониторинг»	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	13,55	1,0	75,0	3,62	0,1660	1,2800	0,9000
20	АО «Кавалеровская электросеть»	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	63,89	1,0	75,0	10,03	0,0259	1,0000	0,9507
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	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	470,14	1,0	75,0	14,83	2,3060	0,9260	0,8790
22	ООО «УК ПВЭСиК»	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
		2019	3,03	1,0	75,0	9,47	1,5000	1,0000	2,0080
23	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	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	398,78	1,0	75,0	9,11	0,8522	1,2270	0,9500

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, изложив его в новой редакции

№ 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	43 239,38
2	АО «Арсеньевэлектросервис»	2015	105 831,46
		2016	120 974,23
		2017	130 146,63
		2018	134 873,35
		2019	137 185,01
3	Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	32 219,80
		2016	35 026,33
		2017	36 755,57
		2018	38 188,21
		2019	40 608,72
4	АО «Спасскэлектросеть»	2015	128 611,00
		2016	150 093,69
		2017	155 002,21
		2018	161 510,22
		2019	168 470,41
5	АО «Коммуналэлектросервис»	2015	90 092,95
		2016	103 154,25
		2017	104 916,39
		2018	111 212,08
		2019	115 283,64
6	ООО «Энергетические сети Преображения»	2015	13 255,19
		2016	13 690,84
		2017	17 252,19
		2018	18 325,87
		2019	20 602,51
7	ООО «Инфраструктура»	2015	5 976,25
		2016	6 229,99
		2017	6 478,29
		2018	6 369,98
		2019	6 698,17
8	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	2015	164 239,12
		2016	220 174,55
		2017	235 956,51
		2018	257 636,44
		2019	263 541,48
9	ООО «Приморский лесокombинат»	2015	2 418,62
		2016	2 474,45
		2017	2 623,67
		2018	2 543,35
		2019	3 049,28
10	ООО «Энергия»	2015	32 814,07
		2016	43 967,16
		2017	45 682,62
		2018	47 307,88
		2019	48 999,82
11	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	34 251,81
		2016	38 909,37
		2017	43 454,44
		2018	46 728,15

		2019	45 007,08
12	ООО «Кировская электросеть»	2015	44 342,54
		2016	49 124,41
		2017	52 866,93
		2018	52 122,45
		2019	55 870,99
13	МУП «Уссурийск-Электросеть»	2015	185 935,13
		2016	202 869,10
		2017	239 111,53
		2018	247 394,86
		2019	259 768,36
14	АО «МАПЭ»	2015	44 570,55
		2016	52 801,68
		2017	51 504,50
		2018	58 298,37
		2019	59 482,17
15	АО «Восточный порт»	2015	17 824,21
		2016	18 276,07
		2017	20 171,74
		2018	21 280,36
		2019	24 611,46
16	ООО «Коммунальные сети»	2015	155 466,46
		2016	166 323,93
		2017	174 972,95
		2018	173 284,56
		2019	180 398,52
17	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	33 503,55
		2016	36 359,09
		2017	38 693,05
		2018	51 648,77
		2019	66 961,54
18	АО «Находкинский МТП»	2015	3 656,01
		2016	3 830,63
		2017	3 893,95
		2018	4 224,90
		2019	4 501,51
19	ООО «Спасскэлектроконтроль»	2015	14 403,99
		2016	17 111,72
		2017	18 971,51
		2018	19 442,00
		2019	20 340,56
20	ООО «УК ПВЭСиК»	2015	3 375,69
		2016	3 270,75
		2017	3 573,06
		2018	3 103,21
		2019	3 929,11
21	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	2015	481 867,75
		2016	538 799,22
		2017	604 730,74
		2018	642840,87
		2019	697550,96
22	АО «Кавалеровская электросеть»	2015	68 569,43
		2016	79 407,98
		2017	84 400,48
		2018	86272,77
		2019	91 787,39
23	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	2015	533 573,93
		2016	545 214,91
		2017	644 615,80
		2018	647 639,92
		2019	642 594,76

Голосовали: 6 членов Правления – за принятие решения.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Шарко И.Н. направил письмо о заочном голосовании с позицией – против, т.к. не был ознакомлен с материалами по вопросу.

По десятому вопросу повестки дня сообщение сделала начальник отдела экономического анализа и прогнозирования Иванова Е.А., которая доложила, что в департамент по тарифам Приморского края до 01 ноября 2018 года с заявлениями об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям обратились 26 сетевых организаций Приморского края:

1. МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»
2. МУП «Уссурийск-Электросеть»
3. АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
4. АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»
5. АО «Спасскэлектросеть»
6. ООО «Коммунальные сети»
7. ОАО «Электробытсервис»
8. ООО «Спасскэлектроконтроль»
9. ООО «Территориальная энергосетевая компания»
10. ООО «Энергия» с.Черниговка
11. ОАО «Михайловскагропромэнерго»
12. АО «Кавалеровская электросеть»
13. Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей
14. ОАО «Хасанкоммунэнерго»
15. ООО «Промышленные энергосети Приморского края»
16. АО «Коммунэлектросервис»
17. ООО «Распределительные энергетические сети»
18. ООО «Артемовская электросетевая компания»
19. АО «Арсеньевэлектросервис»
20. ООО «Энергетические сети Преображения»
21. ООО «Кировская электросеть»
22. Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей
23. ООО «Инфраструктура»
24. «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»
25. АО «Восточный порт»
26. АО «Находкинский МТП»

Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания). Начало действия указанных методических указаний с 31.10.2017.

На 31.10.2018 территориальными сетевыми организациями в департамент по тарифам были представлены документы по утверждению платы за технологическое присоединение на 2019 год.

Экспертной группой департамента по тарифам Приморского края, назначенной распоряжением № 454 от 09.11.2018 г., были рассмотрены материалы сетевых организаций по утверждению стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год.

При рассмотрении представленных материалов эксперты исходили из того, что представленная информация предприятиями является достоверной и руководствовались

основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Расчет стандартизированных тарифных ставок платы и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение выполнен предприятиями следующим образом:

- по ставкам за выполнение мероприятий технологического присоединения, за исключением мероприятий «последней мили» (организационные мероприятия), расходы определены на 2019 год исходя из подготовки и выдачи сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, на основании фактических данных о расходах по каждому мероприятию, количестве технологических присоединений и объеме максимальной мощности за 2015-2017 годы,

- по ставкам на выполнение мероприятий «последней мили». Предприятиями предлагается утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение и ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий (С2, С2мах), кабельных линий (С3, С3мах), пунктов секционирования (С4, С4мах), трансформаторных подстанций (С5, С5мах), распределительных трансформаторных подстанций (С6, С6мах) и подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (С7, С7мах) исходя из фактических данных о расходах на строительство объектов, протяженности, мощности и уровню напряжения за 2015-2017 годы.

Сетевыми организациями были представлены фактические сведения о расходах по технологическому присоединению за 3 предшествующих года отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам. Данные о расходах по строительству предоставляются пообъектно с разбивкой по видам и техническим характеристикам объектов электросетевого хозяйства (материал опор (дерево, бетон, металл), материал и тип провода, его сечение (сталь, алюминий, изоляция), способ прокладки (траншеи, блоки, туннели)), уровням напряжения и по иным основаниям, исходя из фактических затрат.

Таким образом, проанализировав всю предоставленную сетевыми организациями информацию о фактических присоединяемых заявителях и объемах максимальной мощности, а также о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства (ВЛ, КЛ, ПСек, ТП, РТП, ПС) департамент по тарифам Приморского края в соответствии с Методическими указаниями принял решение рассчитать и установить единые для всех территориальных сетевых организаций Приморского края стандартизированные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в 2019 году.

25 декабря 2018 года прошло заседание правления департамента по тарифам Приморского края по данному вопросу. С учетом предложений, поступивших от сетевых организаций, **решено:**

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложениям №№ 1, 2 постановлению от 26.12.2018 № 72/10;

1.2. ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложениям №№ 3, 4 постановлению от 26.12.2018 № 72/10;

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 5 к постановлению от 26.12.2018 № 72/10.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, 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 и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить, что экономически обоснованная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям на 2019 год по следующим организациям составит:

АО «ДРСК» - 125 627,8 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 6 091,63 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 2 819,31 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 513,58 тыс. руб.;

АО «Электробытсервис» - 417,52 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 1 320,64 тыс. руб.;

АО «Коммунэлектросервис» - 902,44 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 714,58 тыс. руб.;

ООО «ТЭСК» - 6 232,31 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 3 731,44 тыс. руб.;

ООО «Артемовская электросетевая компания» - 12 533,37 тыс. руб.;

АО «ДВ РСК» - 5 482,63 тыс. руб.;

Октябрьское РМУПЭС – 1 059,49 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 985,38 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 34,48 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» - 6 749,8 тыс.руб.;

ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 43,05 тыс.руб.

ООО «Энергетические сети Преображения» - 89,8 тыс. руб.;

ООО «Кировская электросеть» - 356,2 тыс. руб.

4. Признать планируемые суммы выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2019 год по следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 181 335,23 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 5 876,91 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 2 799,36 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 489,10 тыс. руб.;

АО «Электробытсервис» - 396,80 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 1 267,97 тыс. руб.;

АО «Коммунэлектросервис» - 885,39 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 670,58 тыс. руб.;

ООО «ТЭСК» - 5 667,75 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 3 553,53 тыс. руб.;

ООО «Артемовская электросетевая компания» - 12 405,97 тыс. руб.;

АО «ДВ РСК» - 5 441,49 тыс. руб.;

Октябрьское РМУПЭС – 1 026,51 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 952,38 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 32,85 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» - 6 161,48 тыс. руб.;

ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 40,75 тыс. руб.;

ООО «Энергетические сети Преображения» - 84,7 тыс. руб.;

ООО «Кировская электросеть» - 322,6 тыс. руб.

Голосовали: 6 членов Правления – за принятие решения.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Шарко И.Н. направил письмо о заочном голосовании с позицией – против, т.к. не был ознакомлен с материалами по вопросу.

По седьмому вопросу повестки дня сообщение сделали специалисты отделов регулирования тарифов на электрическую энергию, экономического анализа и прогнозирования, которые доложили, что на основании НВВ сетевых организаций на 2018 год (были определены на заседаниях Правлений 07.11.2018, 14.11.2018, 21.11.2018, 05.12.2018, 12.12.2018, протоколы № 59, № 61, № 63, № 65, № 67, № 69) с учетом её корректировки по статье «оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС», необходимо внести изменения 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».

Решено:

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, от 27 декабря 2017 года № 77/4, от 28 декабря 2017 года № 78/2, от 23 мая 2018 года № 22/4, от 22 июня

2018 года № 29/7, от 29 августа 2018 года № 41/2) (далее – постановление), изложив его в новой редакции

№ 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 (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	30,84	1,0	75,0	13,87	0,0646	1,0000	1,0060
2	АО «Арсеньевэлектросервис»	2015	87,63	1,0	75,0	15,88	0,0074	1,0000	0,7740
		2016	93,08	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	104,31	1,0	75,0	14,33	0,0070	1,0000	0,7500
3	Хорольское 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	31,83	1,0	75,0	9,08	0,0086	1,4130	1,0095
4	АО «Спасскэлектросеть»	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	91,18	1,0	75,0	15,06	0,0098	1,0000	1,2705
5	АО «Коммунэлектросервис»	2015	65,96	1,0	75,0	13,52	0,0033	1,0000	1,0030
		2016	70,28	1,0	75,0	13,03	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	77,57	1,0	75,0	10,83	0,0025	1,0000	1,0030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	ООО «Энергетические сети Преобразования»	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	0,2197	1,0000	0,9500
		2018	14,93	1,0	75,0	12,06	0,2164	1,0000	0,9500
		2019	15,47	1,0	75,0	11,56	0,2132	1,0000	0,9500
7	ООО «Инфраструктура»	2015	4,40	1,0	75,0	5,33	1,2233	0,0000	1,1075
		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	5,15	1,0	75,0	4,21	1,1515	1,0000	1,1075
8	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	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	186,74	1,0	75,0	16,18	0,0363	1,0000	0,9317
9	ООО «Приморский лесокombинат»	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	2,06	0,1015	1,0000	1,0970
		2019	2,44	1,0	75,0	2,06	0,1000	1,0000	1,0900
10	ООО «Энергия»	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	0,1030	1,0000	0,8900

		2018	36,25	1,0	75,0	13,38	0,0880	1,0000	0,8900
		2019	×	1,0	75,0	13,38	0,0730	1,0000	0,8900
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	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	33,27	1,0	75,0	14,31	0,0090	1,0000	0,9220
12	ООО «Кировская электросеть»	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
		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	×	1,0	75,0	15,04	0,0032	1,0000	1,0102
13	МУП «Уссурийск-Электросеть»	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	172,94	1,0	75,0	15,06	0,0327	1,1706	0,4771
14	АО «МАПЭ»	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	38,83	1,0	75,0	14,89	0,0080	1,0000	1,1058
15	АО «Восточный порт»	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	18,18	1,0	75,0	10,25	0,0000	1,0355	0,9200
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
16	ООО «Коммунальные сети»	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	96,77	1,0	75,0	17,81	0,0021	1,0400	0,7140
17	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	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
		2018	24,60×	1,0	75,0	14,25	0,0300	1,0000	0,8980
		2019	25,48	1,0	75,0	13,89	0,0300	1,0000	0,8980
18	АО «Находкинский МТП»	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	3,49	1,0	75,0	5,00	0,1210	1,0000	0,9300
19	ООО «Спаскэлектромонтаж»	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	13,55	1,0	75,0	3,62	0,1660	1,2800	0,9000
20	АО «Кавалеровская электросеть»	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	63,89	1,0	75,0	10,03	0,0259	1,0000	0,9507
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	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	470,14	1,0	75,0	14,83	2,3060	0,9260	0,8790
22	ООО «УК ПВЭСиК»	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
		2019	3,03	1,0	75,0	9,47	1,5000	1,0000	2,0080
23	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	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	398,78	1,0	75,0	9,11	0,8522	1,2270	0,9500

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, изложив его в новой редакции

№ 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	43 239,38
2	АО «Арсеньевэлектросервис»	2015	105 831,46
		2016	120 974,23
		2017	130 146,63
		2018	134 873,35
		2019	137 185,01
3	Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	32 219,80
		2016	35 026,33
		2017	36 755,57
		2018	38 188,21
		2019	40 608,72
4	АО «Спасскэлектросеть»	2015	128 611,00
		2016	150 093,69
		2017	155 002,21
		2018	161 510,22
		2019	168 470,41
5	АО «Коммунэлектросервис»	2015	90 092,95
		2016	103 154,25
		2017	104 916,39
		2018	111 212,08
		2019	115 283,64
6	ООО «Энергетические сети Преображения»	2015	13 255,19
		2016	13 690,84
		2017	17 252,19
		2018	18 325,87
		2019	20 602,51
7	ООО «Инфраструктура»	2015	5 976,25
		2016	6 229,99
		2017	6 478,29
		2018	6 369,98
		2019	6 698,17
8	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	2015	164 239,12
		2016	220 174,55
		2017	235 956,51
		2018	257 636,44
		2019	263 541,48
9	ООО «Приморский лесокombинат»	2015	2 418,62
		2016	2 474,45
		2017	2 623,67
		2018	2 543,35
		2019	3 049,28
10	ООО «Энергия»	2015	32 814,07
		2016	43 967,16
		2017	45 682,62
		2018	47 307,88
		2019	48 999,82
11	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей	2015	34 251,81
		2016	38 909,37

		2017	43 454,44
		2018	46 728,15
		2019	45 007,08
12	ООО «Кировская электросеть»	2015	44 342,54
		2016	49 124,41
		2017	52 866,93
		2018	52 122,45
		2019	55 870,99
13	МУП «Уссурийск-Электросеть»	2015	185 935,13
		2016	202 869,10
		2017	239 111,53
		2018	247 394,86
		2019	259 768,36
14	АО «МАПЭ»	2015	44 570,55
		2016	52 801,68
		2017	51 504,50
		2018	58 298,37
		2019	59 482,17
15	АО «Восточный порт»	2015	17 824,21
		2016	18 276,07
		2017	20 171,74
		2018	21 280,36
		2019	24 611,46
16	ООО «Коммунальные сети»	2015	155 466,46
		2016	166 323,93
		2017	174 972,95
		2018	173 284,56
		2019	180 398,52
17	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	33 503,55
		2016	36 359,09
		2017	38 693,05
		2018	51 648,77
		2019	66 961,54
18	АО «Находкинский МТП»	2015	3 656,01
		2016	3 830,63
		2017	3 893,95
		2018	4 224,90
		2019	4 501,51
19	ООО «Спасскэлектротест»	2015	14 403,99
		2016	17 111,72
		2017	18 971,51
		2018	19 442,00
		2019	20 340,56
20	ООО «УК ПВЭСиК»	2015	3 375,69
		2016	3 270,75
		2017	3 573,06
		2018	3 103,21
		2019	3 929,11
21	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	2015	481 867,75
		2016	538 799,22
		2017	604 730,74
		2018	642840,87
		2019	697550,96
22	АО «Кавалеровская электросеть»	2015	68 569,43
		2016	79 407,98
		2017	84 400,48
		2018	86272,77
		2019	91 787,39
23	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	2015	533 573,93
		2016	545 214,91
		2017	644 615,80
		2018	647 639,92

	2019	642 594,76
--	------	------------

Голосовали: 6 членов Правления – за принятие решения.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Шарко И.Н. направил письмо о заочном голосовании с позицией – против, т.к. не был ознакомлен с материалами по вопросу.

По четырнадцатому вопросу повестки дня сообщение сделали специалисты отделов регулирования тарифов на электрическую энергию, экономического анализа и прогнозирования, которые доложили, что на основании НВВ сетевых организаций на 2019 год, единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций произведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» и сетевыми организациями на 2019 год.

Решено:

Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края, согласно приложению.

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «Спасскцемент»	730688,39	309,87	1,76540	896773,52	418,14	2,47214
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Спасскэлектросеть»	1291380,98	940,42	4,02283	1811729,15	925,61	4,20605
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Находкинский МТП»	180 305,54	258,38	1,40211	157 721,86	306,81	1,59882
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Артемовская электросетевая компания»	246414,50	310,04	0,77129	255592,03	314,82	0,76022
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Дальнереченская электросетевая компания»	839163,73	643,90	2,50588	978532,71	531,41	2,49258
АО «Дальневосточная распределительная сетевая	791 139,72	499,80	2,81033	691 461,33	461,04	2,52941

компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Распределительные энергетические сети»						
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – Октябрьское РМУПЭС	312887,14	265,64	0,95644	314428,88	307,37	1,00140
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Энергия»	390359,70	257,40	0,98122	390359,70	271,40	1,09773
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Кировская электросеть»	1106248,08	747,97	3,37849	1504033,50	754,11	3,28934
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «Кавалеровская электросеть»	503 155,00	218,39	1,13813	556 555,62	208,45	1,16860
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – АО «МАПЭС»	520 518,73	295,69	1,41184	602 224,27	299,45	1,52336
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «УК ПВЭСиК»	156 663,27	209,25	0,65574	156 663,27	170,14	0,56305
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Приморский лесокомбинат»	34 094,50	696,35	1,86915	37 025,54	659,59	1,91962
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Территориальная энергосетевая компания»	207 051,48	302,42	0,75527	243 161,06	302,78	0,80070
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Инфраструктура»	273 535,20	79,73	0,59861	197 265,10	89,10	0,59938
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – Хорольское МУПЭС	450 307,34	182,74	1,02516	492 728,55	189,09	1,13287
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Спасскэлектроконтроль»	267 822,23	156,40	1,14757	278 013,26	157,77	1,24045
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО	331 974,52	90,613	0,82291	331 999,61	83,70	0,81650

«Дальневосточные электрические сети»						
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ОАО «РЖД» (филиал «Трансэнерго»)	299406,45	546,89	1,55139	337964,11	482,76	1,47878
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ПАО «Аскольд»	163 043,32	196,57	2,72028	184 603,51	187,85	2,87596
ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	99 774,96	104,67	0,45225	95 802,37	109,25	0,44755
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Промышленные энергосети Приморского края»		
АО «Электробытсервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	40356,48	213,41	0,30312	84183,11	211,80	0,39884
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		
АО «Коммунэлектросервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	97 138,60	167,80	0,04511	124 244,00	157,46	0,07573
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Коммунэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Коммунэлектросервис»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Коммунэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является		

				АО «Коммунальсервис»		
АО «Арсеньевэлектросервис» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	187 531,65	184,37	0,2142	155 537,87	186,86	0,1435
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Арсеньевэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Арсеньевэлектросервис».			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Арсеньевэлектросервис»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Арсеньевэлектросервис».		
ООО «Энергетические сети Преображения» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	216 920,30	102,77	0,3713	173 929,21	104,31	0,2676
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Энергетические сети Преображения»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Энергетические сети Преображения»			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является ООО «Энергетические сети Преображения»; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является ООО «Энергетические сети Преображения»		
МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	384 716,04	239,11	0,50891	398 671,67	227,11	520,80
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО; плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является МУП «Уссурийск -Электросеть» УГО		
ООО «Коммунальные сети» – АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	1951025,50	2590,89	7,81446	4957263,59	3269,12	11,01716
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического		

	ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		
ООО «Стройтехэнерго» - АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)	103 523,37	305,07	0,496148	105 671,59	333,88	0,528952
	Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)			Плательщиком по ставке на содержание электрических сетей является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по ставке на оплату технологического расхода (потерь) является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»); плательщиком по одноставочному тарифу является АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети»)		

Голосовали: 6 членов Правления – за принятие решения.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Шарко И.Н. направил письмо о заочном голосовании с позицией – против, т.к. не был ознакомлен с материалами по вопросу.

Выписка верна

Белова

Д.З. Белова