


Утверждаю
Председатель Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д. Вагина

ПРОТОКОЛ № 15/1

заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области во вопросам электроэнергетики

г. Томск

20.06.2014

Члены Правления

Вагина М.Д.:	Председатель Правления - начальник департамента тарифного регулирования Томской области
Крынин М.А.	Заместитель начальника департамента тарифного регулирования Томской области
Касьянова О.Н.	Заместитель председателя комитета регулирования тарифов в сфере ЖКХ.
Пивнева М.Г.	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Паньков С.А.	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
Нечай М.Г.	Представитель Некоммерческого партнерства «Совет рынка»
Жилкина Г.Г.	Секретарь Правления, консультант комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления есть. Организации были уведомлены о дате, времени и месте проведения Правления путем оповещения через ФГИС ЕИАС ФСТ России и размещения информации о заседании Правления на официальном сайте Департамента.

На правлении присутствуют представители организаций:

от ОАО «ТРК» - Разманова Ирина Николаевна доверенность № 11 от 25.04.2013г.

от ООО «Энергонефть Томск» - Игнатенко Светлана Ивановна доверенность № 740-юр от 30.04.2014.

Повестка Правления:

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.06.2013 № 18/330 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций для Заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, формул определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций и стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (дополнительные стандартизированные ставки)

2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

3. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.12.2013 №51/1060 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на

услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год».

4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2013 № 48/975 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области» (ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)).

5. Утверждение тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2014 год (ООО «Энергонефть Томск»).

Рассмотрение вопросов повестки заседания:

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 21.06.2013 № 18/330 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций для Заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, формул определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций и стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (дополнительные стандартизированные ставки).

Пивнева М.Г. доложила по существу рассматриваемого вопроса

ООО «Горсети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования с заявлением на установление дополнительных стандартизированных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций СЗ. По результатам рассмотрения предоставленных материалов, предлагается принять к утверждению ставки в размерах, предлагаемых Обществом, и внести изменения в Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.06.2013 №18/330 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций для Заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, формул определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций и стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области», дополнив Приложение №3 дополнив приложение 3 к приказу строками 87-190 следующего содержания:

«

87	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х25 в траншее	руб./км	417 503,97
88	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х35 в траншее	руб./км	468 574,83
89	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х50 в траншее	руб./км	556 860,59
90	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х70 в траншее	руб./км	675 753,79
91	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х95 в траншее	руб./км	807 035,92
92	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х120 в траншее	руб./км	932 284,82
93	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х150 в траншее	руб./км	1 088 390,33

94	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х185 в траншее	руб./км	1 266 503,72
95	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х240 в траншее	руб./км	1 529 920,60
96	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х25 в траншее	руб./км	395 429,86
97	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х35 в траншее	руб./км	445 492,30
98	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х50 в траншее	руб./км	505 816,98
99	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х70 в траншее	руб./км	657 540,16
100	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х95 в траншее	руб./км	788 711,62
101	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х120 в траншее	руб./км	912 640,61
102	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х150 в траншее	руб./км	1 065 663,77
103	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х185 в траншее	руб./км	1 223 234,47
104	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х240 в траншее	руб./км	1 482 356,04
105	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х25 в траншее	руб./км	255 140,14
106	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х35 в траншее	руб./км	280 673,31
107	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х50 в траншее	руб./км	324 834,23
108	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х70 в траншее	руб./км	384 278,60
109	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х95 в траншее	руб./км	449 896,76
110	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х120 в траншее	руб./км	512 586,30
111	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х150 в траншее	руб./км	590 731,90
112	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х185 в траншее	руб./км	679 641,86
113	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШВ сеч.4х240 в траншее	руб./км	811 350,30
114	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х25 в траншее	руб./км	244 106,99
115	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х35 в траншее	руб./км	269 144,86
116	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х50 в траншее	руб./км	316 953,96
117	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х70 в траншее	руб./км	375 330,48
118	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х95 в траншее	руб./км	440 756,79
119	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х120 в траншее	руб./км	502 684,25
120	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х150 в траншее	руб./км	579 182,29
121	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х185 в траншее	руб./км	658 007,00
122	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х240 в траншее	руб./км	786 575,66

123	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем СБ сеч.3х35 в траншее	руб./км	413 337,49
124	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем СБ сеч.3х50 в траншее	руб./км	464 516,06
125	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем СБ сеч.3х70 в траншее	руб./км	547 009,59
126	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем СБ сеч.3х95 в траншее	руб./км	656 109,45
127	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем СБ сеч.3х120 в траншее	руб./км	753 694,66
128	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем СБ сеч.3х150 в траншее	руб./км	871 213,25
129	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем СБ сеч.3х185 в траншее	руб./км	1 015 356,04
130	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем СБ сеч.3х240 в траншее	руб./км	1 249 879,06
131	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х35 в траншее	руб./км	733 004,45
132	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х50 в траншее	руб./км	835 311,08
133	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х70 в траншее	руб./км	1 000 499,93
134	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х95 в траншее	руб./км	1 218 805,18
135	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х120 в траншее	руб./км	1 413 824,27
136	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х150 в траншее	руб./км	1 648 265,05
137	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х185 в траншее	руб./км	1 936 474,06
138	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х240 в траншее	руб./км	2 405 745,57
139	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х25 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	103 930,91
140	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х35 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	107 436,45
141	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х50 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	111 775,07
142	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х70 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	117 376,92
143	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х95 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	123 795,80
144	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х120 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	130 057,04
145	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	138 873,79
146	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	147 764,79
147	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	161 773,29
148	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х25 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	103 340,65
149	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х35 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	105 844,44

150	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х50 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	111 046,45
151	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х70 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	116 545,77
152	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х95 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	122 951,33
153	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х120 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	129 144,07
154	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	137 806,09
155	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	145 688,56
156	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	158 392,64
157	Прокладка кабельной ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х35 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	120 610,74
158	Прокладка кабельной ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х50 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	125 605,26
159	Прокладка кабельной ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х70 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	133 834,40
160	Прокладка кабельной ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х95 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	145 684,05
161	Прокладка кабельной ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х120 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	155 434,86
162	Прокладка кабельной ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	167 995,32
163	Прокладка кабельной ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	182 399,57
164	Прокладка кабельной ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	206 167,18
165	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х25 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	207 861,81
166	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х35 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	214 872,91
167	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х50 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	223 550,15
168	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х70 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	234 753,85
169	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х95 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	247 591,61
170	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х120 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	260 114,11
171	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	277 747,57
172	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	295 529,56
173	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВБбШв сеч.4х240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	323 546,59
174	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х25 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	206 681,30
175	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х35 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	211 688,87
176	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х50 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	222 092,90

177	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х70 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	233 091,56
178	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х95 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	245 902,67
179	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х120 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	258 288,16
180	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	275 612,18
181	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	291 377,12
182	Прокладка кабельной 2ЛЭП-0,4кВ кабелем ВВГ сеч.4х240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	316 785,27
183	Прокладка кабельной 2ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х35 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	241 221,50
184	Прокладка кабельной 2ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х50 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	251 210,53
185	Прокладка кабельной 2ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х70 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	267 668,82
186	Прокладка кабельной 2ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х95 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	291 368,09
187	Прокладка кабельной 2ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х120 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	310 869,72
188	Прокладка кабельной 2ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	335 990,64
189	Прокладка кабельной 2ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	364 799,14
190	Прокладка кабельной 2ЛЭП-10кВ кабелем СБ сеч.3х240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	412 334,38

»

Результаты голосования: Представитель Некоммерческого партнерства «Совет рынка» Нечай М.Г. «против»; остальные члены Правления «за». Решение принято.

2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

Приказом Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» были установлены долгосрочные параметры регулирования. Указанные долгосрочные параметры регулирования были изменены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.08.2013 № 25/434.

Не согласившись с измененными долгосрочными параметрами регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2012-2017 годы, ОАО «ТРК» обратилось в ФСТ России с заявлением о досудебном рассмотрении спора.

По результатам досудебного рассмотрения спора между ОАО «ТРК» и Департаментом тарифного регулирования, ФСТ России был издан приказ от 18.12.2013 г. № 1636-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО

«Томская распределительная компания» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере регулирования тарифов естественных монополий, с Департаментом тарифного регулирования Томской области (вх. № ФСТ-25340-27 от 18.10.2013г.)».

Во исполнение требований Приказа №1636-д ФСТ России Департаментом тарифного регулирования был принят приказ от 31.12.2013 №51/1061 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 №40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», которым были пересмотрены (изменены) долгосрочные параметры регулирования ОАО «ТРК» на долгосрочный период регулирования 2012-2017 гг., в том числе и базовый уровень подконтрольных расходов.

В апреле 2014 года ФСТ России направило в адрес Департамента предписание об изменении величины базового уровня подконтрольных расходов и величины подконтрольных расходов ОАО «ТРК» на 2014 год (письмо исх.№4-3995 от 24.04.2014, уточнение исх.№4-5142 от 06.06.2014): по расчету ФСТ России в составе базового уровня подконтрольных расходов ОАО «ТРК» подлежат дополнительному учету экономически обоснованные расходы на оплату труда в сумме 32 726,19 тыс. рублей. При этом в предписании указано, что размер НВВ ОАО «ТРК» на 2012 и 2013 годы не подлежит изменению.

Во исполнение данных требований Департаментом пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «ТРК». Предлагаются к утверждению следующие величины :

2012 г. – 1 176,596 млн. руб.
2013 г. – 1 176,596 млн. руб.
2014 г. – 1 209,323 млн. руб.
2015 г. – 1 209,323 млн. руб.
2016 г. – 1 209,323 млн. руб.
2017 г. – 1 209,323 млн. руб.

В связи с корректировкой долгосрочных параметров регулирования ОАО «ТРК» на период 2012-2017 год (базового уровня подконтрольных расходов в части расходов на оплату труда) Департаментом также произведен перерасчет неподконтрольных расходов ОАО «ТРК» по статье «Отчисления на социальные нужды».

В результате расчетов размер необходимой валовой выручки ОАО «Томская распределительная компания» на 2014-2017 гг. определен в следующих размерах:

2014 г. – 3 788 351,4 тыс. руб.
2015 г. – 3 989 807,7 тыс. руб.
2016 г. – 4 195 786,4 тыс. руб.
2017 г. – 4 402 800,8 тыс. руб.

При формировании НВВ на содержание электрических сетей 2-го полугодия 2014 года было учтено следующее:

- изменение (увеличение) подконтрольных расходов ОАО «ТРК» на 2014 год за счет дополнительного учета признанных Контрольно-ревизионным управлением ФСТ России экономически обоснованными расходов по статье «Расходы на оплату труда» в размере 36 417,69 тыс.руб. (которые сложились из объемов базового периода 2012 года 32 726,19 тыс.руб. с учетом коэффициентов индексации 2013/2012 гг. – 1,062 и 2014/2013 гг. – 1,048)

- изменение (увеличение) неподконтрольных расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 11 070,98 тыс.руб. (30% от ФОТ).

Иные статьи расходов в соответствии с предписанием ФСТ России изменению не подлежат.

Выступили Представитель Некоммерческого партнерства «Совет рынка» Нечай М.Г. и представитель ОАО «ТРК» Разманова И.Н..

На основании произведенных скорректированных расчетов предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», изложив приложения 1, 2 к приказу в новой редакции (приложений 1, 2 к настоящему протоколу).

Приложение 1 протоколу заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.06.2014 года №15/ 1

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

N 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	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	%		
1.	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	2012	1 176,596	1,00	75	1,00	8,66	0,0213	1,0102
		2013	1 176,596	1,00	75	2,00	8,59	0,0210	1,0102
		2014	1 209,323	1,00	75	-	8,53	0,0207	1,0102
		2015	1 209,323	1,00	75	-	8,46	0,0204	1,0102
		2016	1 209,323	1,00	75	-	8,39	0,0201	1,0102
		2017	1 209,323	1,00	75	-	8,32	0,0198	1,0102

Приложение 2 протоколу заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.06.2014 года №15/ 1

Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	2012	3 597 932,1
		2013	3 624 228,1
		2014	3 788 351,4
		2015	3 989 807,7
		2016	4 195 786,4
		2017	4 402 800,8

Результаты голосования: Все члены Правления « за », решение принято единогласно.

3. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.12.2013 №51/1060 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на

услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год»

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса

Корректировка единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год, производится в связи с предписанием ФСТ России о пересмотре расходов ОАО «ТРК» в части увеличения средств на оплату труда и пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области, в связи с увеличением НВВ ОАО «ТРК».

Пунктом 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике предусмотрено, что цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев. Действие настоящего пункта не распространяется на решения регулирующих органов, направленные на приведение ранее принятых решений об установлении тарифов или их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Пересмотр единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области производится в соответствии с действующей на момент принятия решения редакцией Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178) и Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861). Действующая редакция указанных документов (с учетом изменений внесенных постановлением Правительства РФ от 07.03.2014 №179 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики») предусматривает, что при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются затраты сетевой организации пропорционально объему электроэнергии, передаваемой указанной организацией потребителям, не относящимся к потребителям, которым преимущественно оказывает услуги по передаче электрической энергии сетевая организация, соответствующая установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

Расчет единых котловых тарифов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год рассчитаны путем суммирования НВВ всех сетевых организаций входящих в «котел» (с учетом корректировки НВВ ОАО «ТРК»).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области установлены на основании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Томской области на 2014 год (приказ ФСТ России от 28 июня 2013 года № 123-э/1)

Таблица 1

к протоколу заседания Правления №15/1 от 20.06.14.

Баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Томской области на 2014 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие	II полугодие	2014
			2014 план	2014 план	план
			Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 886,37	3 020,79	5 907,17
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	5 121,08	3 665,59	8786,67
1.1.1	ЕНЭС	млн.кВт.ч			
1.1.2	ВН	млн.кВт.ч			
1.1.3	СН1	млн.кВт.ч			

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	II полугодие	2014
			2014 план	2014 план	план
			Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6
1.1.4	СН2	млн.кВт.ч			
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВт.ч	822,19	829,25	1 651,43
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч	2 064,18	2 191,55	4 255,73
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	491,23	458,77	950,01
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	17,02	15,19	16,08
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 395,14	2 562,02	4 957,16
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 779,51	1 972,30	3 751,81
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	615,63	589,72	1 205,35
4.2.1	полезный отпуск населению	млн.кВт.ч	615,63	589,72	1 205,35
Справочно					
1	Полезный отпуск региона	млн.кВт.ч	2 641,11	2 801,95	5 443,07

Объем заявленной мощности региона принят для расчета котловых тарифов в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Томской области на 2014 год.

Годовое значение НВВ «котла» скорректировано: НВВ на содержание электрических сетей – 4 820 516,86 тыс. руб., расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях в размере – 1 089 949,45 тыс. руб. В первом полугодии 2014 года, сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) и НВВ «котла» остались без изменения. При расчете на второе полугодие значение НВВ «котла» скорректировано: НВВ на содержание электрических сетей – 2 263 073,00 тыс. руб., расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях в размере – 473 331,26 тыс. руб.

– исключены затраты на содержание электрических сетей ООО «Энергонефть Томск» пропорционально объему электроэнергии, передаваемой указанной организацией потребителю, относящемуся к потребителям, которым преимущественно оказывает услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск» в размере 425 861,32 тыс.руб. за 2-ое полугодие.

Таблица 2
к протоколу заседания Правления №15/1 от 20.06.14.

НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области

№ 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 по электрическим сетям на территории Томской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области
		тыс.руб.
1	ОАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	3 788 351,40

2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	478 737,84
3	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	605 549,23
4	ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)	16 849,97
5	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	13 782,55
6	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	8 160,90
7	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	6 211,74
8	ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	4 640,37
9	ООО "Академэлектросеть" (ИНН 7017141443)	5 346,99
10	МУП ЖКХ "Среднеасяганское" (ИНН 7006006749)	4 578,62
11	ООО "Аэропорт Томск" (ИНН 7014044882)	3 168,25
12	ООО "ТИЗ-Сервис" (ИНН 7017104931)	2 326,23
13	ООО "Энергоучасток" (ИНН 7014019879)	1 402,86
14	ООО "Электросети" (ИНН 7017279410)	1 846,10
15	ЗАО "Сибкабель" (ИНН 7020012261)	824,94
16	ООО "Энерго-С" (ИНН 7017155291)	801,27
17	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет" (ИНН 7018007264)	669,76
18	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693)	10 189,87
19	ЗАО "Томскэнергобаланс" (ИНН 7017234955)	2 836,81
20	ООО "ЭнергоТЭК" (ИНН 7017318531)	263,49
Всего:		4 956 539,19

На основании расчетов получены значения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год, представленные в таблице 3 и предлагаемые экспертами к установлению.

Таблица 3 к протоколу заседания Правления №15/1 от 20.06.14.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
Прочие потребители (без учета НДС)						
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,95317	1,35865	1,71268	2,14130
2.	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	683,59081	890,83376	944,98087	986,74151
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,09274	0,20033	0,29704	0,44477
Население и приравненные к нему категории потребителей (без учета НДС)						
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,28175			

Выступили : Представитель Некоммерческого партнерства «Совет рынка» Нечай М.Г., Вагина М.Д. и Крынин М.А.

ОАО «ТРК» на Правлении в 14-10 представило письменный протокол разногласий № 02/3039 на проект «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.12.2013 №51/1060 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год».

Представитель ОАО «ТРК» Разманова И.Н. возражает против размера единых (котловых) тарифов, исключения из состава затрат «котла» затрат сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя (ООО «Энергонефть Томск») считая, что такое решение приведет к изменению существующей системы договорных отношений и не позволит обеспечить сбор котлового НВВ на период 2015-2017г.

Нечай М.Г. предлагает снять данный вопрос с повестки, т.к. считает необходимым предварительное согласование с ФСТ России установления тарифов на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов, установленных приказом ФСТ России от 18.12.2013 № 233-э/2, как это предусмотрено Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Вагина М.Д. предлагает проголосовать за обращение в ФСТ России в соответствии с действующим Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным Приказом ФСТ России от 7 декабря 2004 г. № 236-э для согласования предложенных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год, устанавливаемых на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов.

Вагина М.Д.: выносятся на голосование вопрос об обращении в ФСТ России для согласования решения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год, устанавливаемых на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов.

Результаты голосования: Представитель Некоммерческого партнерства «Совет рынка» Нечай М.Г., «против», остальные члены Правления «за».

Принятое решение: Обратиться в ФСТ России для согласования предложенных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год, устанавливаемых на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов.

4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2013 № 48/975 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области» (ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799))

Крынин М.А. Предлагаю снять этот вопрос с повестки Правления до получения предварительного согласования в ФСТ России решения по утверждению предложенных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год, устанавливаемых на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов. Принятие решения по данному вопросу ранее решения об изменении котловых тарифов приведет к экономически необоснованным расходам сетевых организаций.

Результаты голосования: все члены Правления «за». Решение принято единогласно.

5. Утверждение тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2014 год (ООО «Энергонефть Томск»)

Крынин М.А. Предлагаю также снять этот вопрос с повестки Правления до получения предварительного согласования в ФСТ России решения по утверждению предложенных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год, устанавливаемых на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов. Принятия решения по данному вопросу ранее решения об

изменении котловых тарифов приведет к экономически необоснованным расходам сетевых организаций.

Результаты голосования : все члены Правления «за». Решение принято единогласно.

Секретарь Правления _____



Жилкина Г.Г.