


Утверждаю
председатель Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д. Вагина

Протокол № 41/1

заседания правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросу установления тарифов в сфере электроэнергетики от 30.12.2014

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.	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
Блажко М.В.	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и утилизации ТБО
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» (режим заочного голосования)

Кворум Правления есть. Представитель Совета рынка Нечай М.Г. проголосовала по вопросам повестки дня заочно. 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 ДТР Томской области.

На Правлении присутствуют представители организаций: от ОАО «Оборонэнергосбыт» - Кожухова В.М. (доверенность №04/48/14 от 14.11.2014), от ОАО «ТРК» - Разманова И.Н. (доверенность №11 от 25.04.2013)

Повестка

Рассмотрение вопросов в сфере электроэнергетики:

1. Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям розничных рынков на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка, гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт», на 2015 год (29.12.2014 объявлен перерыв).

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса:

Предлагаемые к установлению тарифы на электрическую энергию являются производными от принятых ранее Департаментом тарифного регулирования Томской области тарифов на электрическую энергию для АО «СХК», тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электросети» ЗАТО Северск, и сбытовой надбавки ОАО «Оборонэнергосбыт», рассматриваемой вторым вопросом в повестке дня заседания Правления. Тарифы дифференцированы по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, а также по зонам суток.

На основании изложенного предлагается установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям розничных рынков на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка, гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218) на 2015 год:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2015- 30.06.2015				01.07.2015-31.12.2015			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители										
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				7,57818				4,28262
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				7,71349				4,28089
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч				1,51709				1,58726
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт·ч								
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ кВт·ч				2,29520				2,66569
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ кВт·ч								
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				3,76589				0,02967
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				3,90120				0,02794
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.				271,20920				270,58028
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./ кВт·мес.								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./ кВт·ч				0,96677				1,06010

	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./ кВт·ч							
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)								
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./ кВт·мес.				986,74151			1 103,39
	единая ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	руб./ кВт·ч				0,23816			0,23816
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ кВт·ч							
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа								
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				2,39982			0,01866
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				2,48605			0,01866
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч							
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч							
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа								
	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.				673,22541			5,05771
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.				697,41473			4,76366
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.							
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.							
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				5,66179			3,74561
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				5,74802			3,74445
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч							
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч							
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч				0,96677			1,06010
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт·ч							
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ кВт·ч				2,29520			2,66569
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ кВт·ч							

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
3.1.4.	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				2,39982				0,01982
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				2,48605				0,01866
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
- полулиповая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
3.2.	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				7,57818				4,28262
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				7,71349				4,28089
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч				1,51709				1,58726
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт·ч								
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ кВт·ч				2,29520				2,66569
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ кВт·ч								
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
3.2.4.	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				3,76589				0,02967
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				3,90120				0,02794
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
- липовая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
3.3.	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				10,23986				5,02847
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				10,44334				5,02595
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч				2,28143				2,31942

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт·ч								
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ кВт·ч				2,29520				2,66569
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ кВт·ч								
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				5,66323				0,04335
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				5,86671				0,04083
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				5,66179				3,74561
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				5,74802				3,74445
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч				0,96677				1,06010
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт·ч								
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ кВт·ч				2,29520				2,66569
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ кВт·ч								
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				2,39982				0,01982
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				2,48605				0,01866
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч								
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч				8,34488				4,49146
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч				8,49983				4,48951

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч							
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч							
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч			1,73726				1,79227
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт·ч							
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ кВт·ч			2,29520				2,66569
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ кВт·ч							
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч			4,31242				0,03350
4.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч			4,46737				0,03155
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч							
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч							

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Остальные члены Правления «за».

2. Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» на 2015 год (29.12.2014 объявлен перерыв).

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса:

ОАО «Оборонэнергосбыт» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении сбытовой надбавки на 2015 год (вх. № 6-186 от 30.04.2013, исх. № ИС-64/98 от 30.04.2014).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-186/3 от 14.05.2014).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составила 14 668 095,67 рублей, размер покупной электрической энергии 2 690 тыс. кВтч.

Организация обратилась в Департамент с разногласиями по размеру НВВ (вх. № 53/5560 от 29.12.2014, исх. ИС-64/346 от 29.12.2014г.). По вопросу об утверждении цен (тарифов) был объявлен перерыв до 30.12.2014г.

В результате рассмотрения разногласий размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 6 285 843,86 руб., в том числе по статьям, представленным в таблице 1. Размер покупной электрической энергии принят по данным Организации, в соответствии со сводным прогнозным балансом поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕНЭС на 2015 год – 2 690 тыс. кВтч.

Таблица 1. Анализ расходов по статьям затрат ОАО «Оборонэнергосбыт» при установлении сбытовой надбавки на 2015 год

Статьи затрат	Предложение Организации	Предложение Экспертов	отклонение	причина отклонения
---------------	-------------------------	-----------------------	------------	--------------------

Статьи затрат	Предложение Организации	Предложение Экспертов	отклонение	причина отклонения
Расходы на оплату труда	7 343 977,38	5 351 432,88	-1 992 544,5	затраты приняты ДТР, исходя из фактической средней заработной платы и фактической численности (по данным отчета П-4) за 2013, проиндексированные на дефляторы: на 2014 и 2015 гг.
Услуги связи	69 564,00	49 508,17	-20 055,8	приняты фактические затраты с дефлятором на 2014 и 2015 гг.
Расходы на командировки и представительские расходы	139 421,39	67 859,85	-71 561,5	приняты фактические затраты (за исключением представительских расходов, а также командировочных сверх утвержденного норматива) с дефлятором на 2014 и 2015 гг.
Арендная плата	259 305,38	259 305,38	0,0	приняты в полном размере, предлагаемом Организацией
Расходы на создание и функционирование филиалов и представительств, необходимых для обслуживания потребителей	1 035 580,47	62 696,89	-972 883,6	пересчет в соответствии с долей в удельной товарной выручке
Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания	1 307 045,73	-	-1 307 045,7	отсутствуют подтверждающие документы
Резерв по сомнительным долгам	161 414,35	-	-161 414,4	фактические расходы не принимаются в целях налогового учета в соответствии с главой 25 Налогового кодекса.

На основании изложенного предлагается установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218) на 2015 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт ч	
		01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015
1	2	3	4
1	ОАО «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218)	3,07188	2,19940

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях,	

		объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015
1	2	3	4
1	ОАО «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218)	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(м)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(м)}$
		$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(м)}$	$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(м)}$
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(м)}$	$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(м)}$
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(м)}$	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(м)}$

$Ц^{(м)}$ - цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика, рассчитываемые и публикуемые коммерческим оператором оптового рынка и размещаемые на официальном сайте гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт», руб./кВтч и (или) руб./кВт, или

- цены на электрическую энергию и (или) мощность, которые приобретаются гарантирующим поставщиком ОАО «Оборонэнергосбыт» на розничном рынке у гарантирующего поставщика – субъекта оптового рынка, руб./кВтч и (или) руб./кВт;

ДП – доходность продаж для группы «прочие потребители», %.

№ п/п	Наименование организации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218)	18,99	19,78	19,67	18,63	-	-	-	-

$K^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика:

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$)	
		01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015
1	2	3	4
1	ОАО «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218)	13,07	9,45

№ п/п	Наименование организации	Вид цены (тарифа), который соответствует сбытовой надбавки	Ед.изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка								
				Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств								
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт		
				01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	01.01.2015-30.06.2015	01.07.2015-31.12.2015	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	ОАО «Оборонэнергобыт» (ИНН 7704731218)	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	3,76589	0,02967	3,90120	0,02794	-	-	-	-	
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		-ночная зона	руб./кВт·ч	2,39982	0,01982	2,48605	0,01866	-	-	-	-	-
		-полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,76589	0,02967	0,02967	0,02794	-	-	-	-	-
		-пиковая зона	руб./кВт·ч	5,66323	0,04335	5,86671	0,04083	-	-	-	-	-
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		-ночная зона	руб./кВт·ч	2,39982	0,01982	2,48605	0,01866	-	-	-	-	-
		-дневная зона	руб./кВт·ч	4,31242	0,03350	4,46737	0,03155	-	-	-	-	-
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	2,39982	0,01866	2,48605	0,01866	-	-	-	-	-
ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·м.ес.	673,22541	5,05771	697,41473	4,76366	-	-	-	-	-		

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Остальные члены Правления «за».

3. 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» (26.12.2014 объявлен перерыв).

Вагина М.Д. доложила по существу вопроса:

ОАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 29.04.2014 № 01.3/2027 на корректировку необходимой валовой выручки на 2015 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами в 19 томах на 6312 страницах. При проведении экспертизы представленных Обществом материалов также были учтены требования приказа ФСТ России от 11.11.2014 г. № 1911-д/1 «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО

«Томская распределительная компания» о рассмотрении спора с Департаментом тарифного регулирования Томской области» (вх. № ФСТ-7833-27 от 31.03.2014г.)), в соответствии с которым Департаментом тарифного регулирования Томской области был проведен анализ результатов деятельности ОАО «Томская распределительная компания» за 2012 год по статьям затрат в соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 N 98-э. Кроме того, при проведении экспертизы были учтены результаты прокурорской проверки, проведенной Прокуратурой Томской области.

Разманова И.Н. представила возражения ОАО «ТРК» по рассматриваемому вопросу (исх. №б/н от 30.12.2014г., вх.№ 53/5600 от 30.12.2014), а именно:

1. Департаментом тарифного регулирования Томской области не исполнен приказ ФСТ России от 11.11.2014 №1911-д/1 «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «Томская распределительная компания» о рассмотрении спора с Департаментом тарифного регулирования Томской области» (вх. № ФСТ-7833-27 от 31.03.2014г.)), в рамках заявленных требований ОАО «ТРК» по включению в НВВ на 2015 год недополученного дохода за 2012 год по независящим от ОАО «ТРК» причинам от расторжения договоров «последней мили» с ООО «Русэнергоресурс». Также необоснованно проведена отрицательная корректировка НВВ за 2012 год по статьям расходов, не заявленных в требовании ОАО «ТРК», в нарушение Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, при корректировке НВВ на 2015 год.

Вагина М.Д. доложила по данному возражению:

Анализ деятельности ОАО «ТРК» за 2012 год проведен в соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 N 98-э. Данным пунктом определены конкретные формулы, по которым производится корректировка НВВ, и которые не предусматривают анализ расходов по выборочным статьям сметы затрат.

2. Нарушены положения пункта 20 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, определяющего порядок включения в НВВ на 2015 год величины налога на прибыль в соответствии с данными бухгалтерского учета.

Вагина М.Д. доложила по данному возражению:

Данные замечания полностью учтены экспертами при корректировке НВВ организации на 2015 год.

3. Не включена в НВВ на 2015 год компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению до 15 кВт льготной категории потребителей в нарушение пункта 87 Основ ценообразования, также не учтены фактические расходы по технологическому присоединению до 15 кВт льготной категории потребителей за 2012 и 2013 годы.

Вагина М.Д. доложила по данному возражению:

В соответствии с информацией, отраженной в бухгалтерской отчетности за 2012 и 2013 гг., Обществом получена валовая прибыль от деятельности по технологическому присоединению, а не убыток. Бухгалтерских и статистических документов, подтверждающих фактическую величину недополученных доходов от технологического присоединения льготных потребителей, заявленных Обществом в расчетах, не представлено. Экспертами недополученные доходы от осуществления технологического присоединения признаются отсутствующими.

4. Не включены в НВВ на 2015 год экономически обоснованные расходы по договорам аренды помещений, движимого имущества, прочей аренды, необходимых для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

Вагина М.Д. доложила по данному возражению:

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, в состав неподконтрольных расходов включаются «расходы, связанные с арендой

объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности». В связи с этим, экспертами принимаются к включению в состав неподконтрольных расходов только расходы по договорам аренды электрических сетей, а также арендная плата за землю под объектами электросетевого хозяйства. Эксперты отмечают, что остальные затраты, связанные с арендой имущества и включаемые ОАО «ТРК» в состав неподконтрольных расходов, являются подконтрольными расходами.

5. Необоснованно исключены при проведении корректировки подконтрольных расходов за 2012 и 2013 годы условные единицы по бесхозяйным сетям и по резервному оборудованию.

Вагина М.Д. доложила по данному возражению:

Из объема условных единиц экспертами исключено:

– оборудование, в отношении которого не подтверждено право пользования (не оформленные и не переданные в эксплуатацию бесхозяйные сети). Для обоснованного включения в состав тарифов на передачу электрической энергии затрат, связанных с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался (бесхозяйных), необходимо наличие документов, подтверждающих статус объектов электросетевого хозяйства, как бесхозяйных и акты передачи бесхозяйных объектов эксплуатирующей организации. Документы, подтверждающие постановку объектов электросетевого хозяйства на учет как бесхозяйных, предоставляются органам местного самоуправления в соответствии с пунктами 27, 28 «Положения о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 №580.

– резервное оборудование, так как оно уже учтено в составе у.е. Такой вывод эксперты делают на основании примечания к приложению № П 2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России 06.08.2004 г. № 20-э/2.

6. Мощность, учтенная в расчете расходов по статье «Услуги ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год, не соответствует величине мощности в размере 797,68 МВт, утвержденной для ОАО «ТРК» в соответствии с приказом ФСТ России от 27.06.2014 №170-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

Вагина М.Д. доложила по данному возражению:

В соответствии с приказом ФСТ России от 27.06.2014 №170-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год» заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2015 год для ОАО «ТРК» определена в размере 797,57 МВт. При этом экспертами учтен следующий факт: в связи с заключением прямого договора на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети №3/2014 от 14.05.2014 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Сибурэнергоменеджмент» с 01.01.2015 года происходит перераспределение мощности, оплачиваемой в 2015 году в адрес ОАО «ФСК ЕЭС», между котлодержателями Томской области: ОАО «ТРК» и ООО «Томскнефтехим».

Договор №3/2014 от 14.05.2014 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Сибурэнергоменеджмент» имеет следующие условия:

- срок действия с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. с пролонгацией.
- точки поставки ООО «Томскнефтехим»- ВЛ-110 кВ: С-131, С-132, С-134, С-135 от ТЭЦ-3.
- плановый объем сальдо-перетока на 2015 год – 183 540 тыс.кВтч.
- плановая величина мощности на 2015 год – 22 МВт (ежемесячно).

Таким образом, заявленная мощность, приходящаяся на ОАО «ТРК» в 2015 году, будет составлять 775,57 МВт.

Департаментом предлагается утвердить для ОАО «ТРК» НВВ на 2015 год в размере 3 599 200,6 тыс. руб. в соответствии со сметой (приложение 1 к настоящему протоколу).

На основании изложенного 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», заменив в приложении 2 к приказу строку

2015	3 989 807,7
------	-------------

строкой

2015	3 599 200,6
------	-------------

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Паныков С.А. – «воздержался». Остальные члены Правления – «за».

4. Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2015 год (26.12.2014 объявлен перерыв).

Вагина М.Д. доложила по существу вопроса: в соответствии с пунктом 3 приказа ФСТ России от 11.11.2014 г. № 1911-д/1 «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «Томская распределительная компания» о рассмотрении спора с Департаментом тарифного регулирования Томской области» (вх. № ФСТ-7833-27 от 31.03.2014г.) «органу исполнительной власти Томской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в установленном порядке в срок до 01.12.2014 принять решения об установлении для ОАО «Томская распределительная компания» цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, рассчитанных в соответствии с законодательством. При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Томская распределительная компания» на 2015 год осуществить дополнительный учет результатов анализа деятельности ОАО «Томская распределительная компания» за 2012 год по статьям затрат в рамках заявленных требований, указанного в пункте 2 настоящего Приказа». Таким образом, при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области на 2015 год Департаментом была учтена произведенная корректировка НВВ ОАО «ТРК» на 2015 год, в том числе по результатам деятельности организации за 2012 год.

Разманова И.Н. представила возражения ОАО «ТРК» по рассматриваемому вопросу (исх. №б/н от 30.12.2014, вх. № 53/5599 от 30.12.2014).

Вагина М.Д. доложила по данным возражениям: единые (котловые) тарифы устанавливаются не только для ОАО «ТРК», а также для других ТСО, применяющих данные тарифы. Кроме того, ОАО «ТРК» не предоставило конкретных расчетов, подтверждающих некорректность предлагаемых к установлению ставок единых (котловых) тарифов, а также доказательство того, что предлагаемые тарифы не обеспечивают получение Обществом установленной необходимой валовой выручки (с учетом фактической структуры полезного отпуска как по уровням напряжения так и по видам применяемого тарифа (одно- или двуставочного)).

На основании изложенного предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	01.01.2015-30.06.2015				01.07.2015-31.12.2015			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)									

1.1.	Одноставочный тариф	руб./к Вт·ч	0.95317	1.60692	2.12096	2.62027	1.01578	1.60692	2.12096	2.62027
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./к Вт·мес	683.59081	890.83376	944.98087	986.74151	650.15639	1 011.02890	1 235.01664	1 385.28162
1.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./к Вт·ч	0.09274	0.20033	0.29704	0.44477	0.04761	0.10135	0.28184	0.55738
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./к Вт·ч	0.49016				0.62656			
Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		тыс.руб.	Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
			619 248.46	157 681.36	318 992.00	100 383.20	658 735.88	145 089.90	274 623.12	118 906.07
№ 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)						3 599 200.61			
2	ООО "Энергонепфть Томск" (ИНН 7022010799)						74 460.98			
3	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)						835 122.99			
4	ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)						25 729.98			
5	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)						15 077.45			
6	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)						10 857.77			
7	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)						47 448.41			
8	ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)						10 623.94			
9	ООО "Академэлектросеть" (ИНН 7017141443)						3 697.33			
10	МУП ЖКХ "Средневасюганское" (ИНН 7006006749)						3 551.72			
11	ООО "Аэропорт Томск" (ИНН 7014044882)						4 327.68			
12	ООО "ТИЗ-Сервис" (ИНН 7017104931)						2 257.69			
13	ООО "Энергоучасток" (ИНН 7014019879)						1 426.63			
14	ООО "Электросети" (ИНН 7017279410)						5 042.85			
15	ЗАО "Сибкабель" (ИНН 7020012261)						549.92			
16	ООО "Энерго-С" (ИНН 7017155291)						1 048.28			
17	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет" (ИНН 7018007264)						591.52			
18	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693)						10 063.30			
19	ООО "Томскэнергобаланс" (ИНН 7017353261)						3 547.63			
Всего:							4 654 626.68			

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Паньков С.А. – «воздержался». Остальные члены Правления – «за».

5. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672) (26.12.2014 объявлен перерыв).

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса:

ОАО «ТРК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении ставки платы за технологическое присоединение на 2015 год (исх. № 01.3/6104 от 29.10.2014г., вх. № 6-957 от 30.10.2014г.).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-957/3 от 13.11.2014г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 53 959,33 тыс. руб., объем максимальной мощности 39 892,77 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ОАО «ТРК» С₁ 1 352,61 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 24 915,8 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2015 по 31.12.2015: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» С₁ в размере 639,91 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 190 676,51		38 936,43		184,67	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	787 806,94	451 789,63	197	498,40	3 999,02	906,48
3.2.	строительство кабельных линий	5 335 803,63	4 319 666,44	3 300,36	2 354,94	1 616,73	1 834,30
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x		x	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 465 485,39		498,40		2 940,38	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8 862 561,97		38 936,43		227,62	
5.	Участие сетевой организации в	x		x		x	

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
	осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя						
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	8 862 561,97		38 936,43		227,62	

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Паньков С.А. – «воздержался». Остальные члены Правления – «за».

6. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) (26.12.2014 объявлен перерыв).

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса:

ООО «Горсети» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении ставки платы за технологическое присоединение на 2015 год (исх. № 4309 от 31.10.2014г., вх. № 6-971 от 31.10.2014г.).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-971/3 от 14.11.2014г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 29 180,89 тыс. руб., объем максимальной мощности 34 624,49 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» С₁ 842,78 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 15 803,36 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам. На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2015 по 31.12.2015: стандартизованную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» С₁ в размере 456,42 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 445 832,12		34 624,49		128,40	
2.	Разработка сетевой организацией проектной	x		x		x	

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
	документации по строительству «последней мили»						
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	787 806,94	451 789,63	197,00	498,40	3 999,02	906,48
3.2.	строительство кабельных линий	5 335 803,63	4 319 666,44	3 300,36	2 354,94	1 616,73	1 834,30
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1 767 684,26	x	2 840,00	x	622,42
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x		x		x	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	5 678 762,50		34 624,49		164,01	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	5 678 762,50		34 624,49		164,01	

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Паньков С.А. – «воздержался». Остальные члены Правления – «за».

7. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) (26.12.2014 объявлен перерыв).

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса:

ООО «Электросети» ЗАТО Северск обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении ставок платы за технологическое присоединение на 2015 год (вх. № 6-963 от 30.10.2014г., исх. № 725 от 27.10.2014г.).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-963/3 от 13.11.2014г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 1 694,74 тыс. руб., объем максимальной мощности 2 840,57 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» С₁ 596,62 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 737 736,5 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам. Стандартизированная тарифная ставка С₁ на 2015 год принимается в размере 259,71 руб./кВт.

Также Организацией представлен расчет по выполнению мероприятий, связанных со строительством «последней мили» - строительство воздушных и кабельных линий. Представлена разбивка необходимой валовой выручки по мероприятиям и по уровням напряжения, объемы максимальной мощности. Ставки для расчета платы по каждому мероприятию принимаются экспертами на уровне, предложенном Организацией.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2015 по 31.12.2015: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» С₁ в размере 259,71 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	217 039,69		2 840,57		76,41	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	204 444,92	0,00	65,00	0	3 145,31	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	453 407,45	559 608,24	170,00	290,00	2 667,10	1 929,68
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x		x	

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	260 348,41	2 840,57	91,65
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	260 348,41	2 840,57	91,65

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Паньков С.А. – «воздержался». Остальные члены Правления – «за».

8. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) (26.12.2014 объявлен перерыв).

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса:

ОАО «Оборонэнерго» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении ставки платы за технологическое присоединение на 2015 год (исх. № СИБ/030/2338 от 24.10.2014г., вх. № 6-967 от 30.10.2014г.).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-967/3 от 13.11.2014г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 1 393,118 тыс. руб., объем планируемой максимальной мощности 1 864 кВт, ставка платы за технологическое присоединение С₁ 747,38 руб. за 1 кВт.

Организация не предоставила фактические данные за период с 2012 по 2014 гг. по технологическому присоединению к электрическим сетям на территории Томской области. Планируемые объемы присоединяемой мощности на 2015 год не подтверждены предварительными заявками и договорами.

Стандартизированная тарифная ставка на 2015 год принимается на уровне стандартизированной тарифной ставки, установленной Департаментом на 2014 год.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2015 по 31.12.2015: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» С₁ в размере 492,65 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	13 498,17	87,48	154,31
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	14 798,38	87,48	169,17
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	14 798,38	87,48	169,17

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Паньков С.А. – «воздержался». Остальные члены Правления – «за».

9. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) (26.12.2014 объявлен перерыв).

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса:

ООО «Энергонефть Томск» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении ставки платы за технологическое присоединение на 2015 год (исх. № 01-16-8/2455 от 29.04.2014г., вх. № 6-110 от 29.04.2014г.).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-110/3 от 13.05.2014г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 15 439 057,73 рублей, объем максимальной мощности 77 294,25 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» С, 199,74 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 15 202 920,74 руб. из расчетов исключены расходы из прибыли и налог на прибыль.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2015 по 31.12.2015: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» С, в размере 196,69 руб./кВт (без учета НДС), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 256 817,80	77 294,25	55,07
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	X	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	X	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	x	x
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	5 473 051,47	77 294,25	70,81
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	X
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5 473 051,47	77 294,25	70,81

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Паньков С.А. – «воздержался». Остальные члены Правления – «за».

10. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) (26.12.2014 объявлен перерыв).

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса:

ОАО «РЖД» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении ставки платы за технологическое присоединение на 2015 год (исх. № 6710 и-ЖДЭ от 08.10.2014г., вх. № 6-872 от 13.10.2014г.).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом было отказано в открытии дела (распоряжение № 6-872/4 от 27.10.2014г.), проведен анализ предоставленных Организацией документов.

Согласно пояснительной записке Организации к материалам дела у ОАО «РЖД» отсутствуют сведения о планируемых технологических присоединениях на 2015 год, в период с 2012 по 2014 гг. ОАО «РЖД» не осуществляло нового строительства в целях технологического присоединения к электрическим сетям на территории Томской области.

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 100,722 тыс. руб., объем максимальной мощности 210 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ОАО «РЖД» составляет 479,63 руб. за 1 кВт. По решению экспертов стандартизированная тарифная ставка на 2015 год принимается на уровне тарифной ставки, установленной Департаментом на 2014 год.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2015 по 31.12.2015: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» С₁ в размере 114,22 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги»:

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 883,62	170,0	22,84
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	X
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	7 767,24	170,0	45,69
5.	Участие в осмотре должностным лицом	x	x	X

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
	Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	7 767,24	170,0	45,69

Результаты голосования: Нечай М.Г. – «против» (заочное голосование). Паньков С.А. – «воздержался». Остальные члены Правления – «за».

Секретарь Правления

 Плотников С.К.

Необходимая валовая выручка ОАО "ТРК" на 2015 год

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Показатель	2015 год
1	2	4
2	Подконтрольные расходы	
2.1	Материальные затраты	238 462,9
	в т.ч. ремонт	99 482,8
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	129 224,8
	в т.ч. ремонт	40 918,9
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по	109 238,1
	в т.ч. ремонт	58 563,9
2.2	Расходы на оплату труда	813 151,4
	в т.ч. ремонт	3 341,9
2.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	327 537,9
2.3.1	Ремонт основных фондов	-
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	234 747,8
2.3.2.1	Услуги связи	15 350,7
2.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	36 553,2
2.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	-
2.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	2 251,5
2.3.2.5	Транспортные услуги	-
2.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	180 592,4
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	18 325,5
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	5 864,7
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	5 306,7
2.3.6	расходы на страхование	14 849,9
2.3.7.	Другие прочие расходы	4 451,8
2.3.8	Подконтрольные расходы из прибыли	43 991,5
2.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	29 444,5
	ИТОГО подконтрольные расходы	1 408 596,7
	в т.ч. ремонт	102 824,7
3	Неподконтрольные расходы	
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" с учетом стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на э/э на оптовом рынке	1 669 827,1
3.2	Плата за аренду имущества и лизинг	6 586,3
3.3	Налоги, всего, в том числе:	36 372,2
3.3.1	плата за землю	1 341,0
3.3.2	налог на имущество	34 124,0
3.3.3	прочие налоги и сборы	907,2
3.4	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	247 198,0
3.5	Прочие неподконтрольные расходы	-
3.6	Налог на прибыль	39 435,0
3.7	Недополученные доходы/экономия средств, в том числе:	-
3.7.1	от технологического присоединения льготных потребителей	-
3.7.2	резервы по сомнительным долгам, судебным решениям	-
3.8	Амортизация основных средств	291 823,0
3.9	Прибыль на капитальные вложения	178 177,0
3.10	ИТОГО неподконтрольные расходы	2 469 418,7
4.	ИТОГО подконтрольные и неподконтрольные расходы	3 878 015,5
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в том числе:	-278 814,8
5.1.	Корректировка НВВ на 2015 год по результатам анализа деятельности ОАО "ТРК" в 2012 году	-121 995,6
5.2.	Корректировка НВВ на 2015 год по результатам анализа деятельности ОАО "ТРК" в 2013 году	-156 819,3
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание	3 599 200,6

