

Утверждаю
Председатель Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области
М.Д.Вагина



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области
по вопросам установления тарифов в сфере электроэнергетики

29.06.2015

№ 19/1

г. Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д. Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – начальник департамента тарифного регулирования Томской области
	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:
М.А. Крынин	Заместитель начальника департамента тарифного регулирования Томской области
М.Г. Пивнева	Председатель комитета регулирования естественных монополий
М.В. Блажко	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и утилизации ТБО
О.Н. Касьянова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.А. Паньков	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
	ЗАОЧНОЕ ГОЛОСОВАНИЕ
М.Г. Нечай	Представитель Некоммерческого партнерства «Совет рынка»
А.А. Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

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 заседании правления присутствуют представители организаций:

От ПАО «Томскэнергосбыт» Кодин А.В. – Генеральный директор, Забарова О.В. – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам.

От ОАО «ТРК» Тихонов В.В., Маринец С.С., Фахрутдинова Г.С. – доверенности представителей не представлены.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 3, п. 4):

3. О внесении изменений в приказы Департамента тарифного регулирования Томской области:

3.1. №6-182/9(742) от 29.12.2014 «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» на 2015 год»;

3.2. №6/9(750) от 30.12.2014 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2015 год»;

3.3. №6/9(695) от 26.12.2014 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2015 год»;

3.4. № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

4. О приведении приказа 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» и приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.12.2014 №6/9(750) «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2015 год» в соответствии с действующим законодательством во исполнение требований КРУ ФСТ России от 23.06.2015 №4-4473 и от 15.06.2015 №4-4212.

ВЫСТУПИЛИ: М.Д. Вагина, М.Г. Пивнева

Данные вопросы были вынесены на рассмотрение Правления в связи с необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 11.05.2015 №458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» (далее – Постановление 458).

Пунктом 4 Постановления 458 органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов необходимо принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2015 г.:

«а) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей с учетом абзаца двадцатого пункта 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования) и Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

б) сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций;

в) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в части учета установленных в соответствии с подпунктом "б" настоящего пункта сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков;

г) индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии.».

1. По вопросу **внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2014 №6-182/9(742) «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» на 2015 год»**

СЛУШАЛИ: Председателя комитета регулирования естественных монополий Пивневу Марину Геннадьевну.

Внесение изменений в приказ от 29.12.2015 № 6-182/9(742) обусловлено:

1. Исполнением подпункта б) пункта 4 Постановления 458 в части необходимости пересмотра сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций;

2. Информацией, полученной от ОАО «Томскэнергосбыт», касающейся утверждения Устава Общества в новой редакции, в том числе изменения наименования Общества: полное наименование «Открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» изменяется на «Публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания», сокращенное название «ОАО «Томскэнергосбыт» - на «ПАО «Томскэнергосбыт».

Во исполнение пункта 2 Постановления 458 приказом ФСТ России от 28.05.2015 №1083-э были внесены изменения в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности (далее – СПБ) на период с 1 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 г. включительно в части прогнозных объемов потребления электрической энергии и мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей.

На основании измененных параметров СПБ, а именно: объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, Департаментом был произведен перерасчет сбытовой надбавки для сетевых организаций для ПАО «Томскэнергосбыт» в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, на основании определенной для организации на 2015 год необходимой валовой выручки. В результате расчетов предлагается утвердить сбытовую надбавку для ПАО «Томскэнергосбыт» для группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» с 01.07.2015 в размере 0,018103 рублей за кВт*ч.

РЕШИЛИ: Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2014 №6-182/9(742) «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» на 2015 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 30.12.2014) следующие изменения:

1. в наименовании приказа слово «открытое» заменить на «публичное».
2. в тексте приказа слова «ОАО «Томскэнергосбыт»» заменить словами «ПАО «Томскэнергосбыт»».
3. в приложении к приказу таблицу:

«

№ 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 «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	0,20880	0,16130

»

заменить таблицей:

«

№ 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	ПАО «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	0,20880	0,18103

»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д. Вагина:	ЗА
М.А.Крынин:	ВОЗДЕРЖАЛСЯ
М.Г. Пивнева:	ЗА
М.В. Блажко:	ЗА
О.Н. Касьянова:	ЗА
С.А. Паньков:	ЗА
М.Г. Нечай:	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

2. По вопросу **внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.12.2014 №6/9(750) «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2015 год»**

СЛУШАЛИ: Председателя комитета регулирования естественных монополий Пивневу Марину Геннадьевну.

Подпунктом а) пункта 4 Постановления 458 органам регулирования предписано принять решение об установлении (пересмотре) с 01.07.2015 единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Во исполнение пункта 2 Постановления 458 приказом ФСТ России от 28.05.2015 №1083-э были внесены изменения в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности на период с 1 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 г. включительно в части прогнозных объемов потребления электрической мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей.

На основании измененных параметров СПБ, а именно: объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, Департаментом были пересчитаны единые (котловые) тариф на услуги по передаче электрической

энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э. Определенный расчетом размер тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 01.07.2015 по 31.12.2015 составил 0,65083 руб./кВт*ч.

При этом Департаментом выполнены требования подпункта а) пункта 5 Постановления 458 – «с 1 июля 2015 г. предельным максимальным уровнем тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, является увеличенный на 20 процентов предельный максимальный уровень тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленный Федеральной службой по тарифам по субъектам Российской Федерации на 2015 год с учетом календарной разбивки по полугодиям».

Кроме того, Постановлением 458 внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, в части определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в Приказ Департамента от 30.12.2014 №6/9(750) «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2015 год», изложив приложения 4, 5 приказа в новой редакции:

в приложении 4 к приказу – установление тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Томской области, с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 0,65083 руб./кВт*ч,

в приложении 5 к приказу – указание формулы расчета ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети.

РЕШИЛИ:

1. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.12.2014 № 6/9(750) «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области на 2015 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 30.12.2014) изменения, изложив приложения №№ 4, 5 в новой редакции (Приложения 1, 2 к настоящему Протоколу).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д. Вагина:	ЗА
М.А. Крынин:	ЗА
М.Г. Пивнева:	ЗА

М.В. Блажко: ЗА
О.Н. Касьянова: ЗА
С.А. Паньков: ВОЗДЕРЖАЛСЯ
М.Г. Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

3. По вопросу **внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2014 №6/9(695) «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2015 год»**

СЛУШАЛИ: Председателя комитета регулирования естественных монополий Пивневу Марину Геннадьевну.

Подпункт г) пункта 4 Постановления 458 предписывает органам регулирования пересмотреть с 01 июля 2015 года индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии.

Департаментом при исполнении требований данного пункта Постановления 458 были применены критерии ТСО, утвержденные постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО).

По результатам анализа информации, предоставленной регулируемые организациями в адрес Департамента, по состоянию на дату принятия решения не соответствуют критериям ТСО следующие организации:

- ОАО «Оборонэнерго» (Филиал «Сибирский»)
- МУП «ЖКХ Средневасюганское»
- ООО «Энергоучасток»
- ООО «Энерго-С»
- ООО «ГИЗ-Сервис»
- ООО «Аэропорт Томск»

Все организации были уведомлены о том, что они не соответствуют установленным Критериям ТСО и что индивидуальные тарифы, установленные для них на 2015 год, с 01.07.2015 будут отменены.

Кроме того, ООО «Томскэнергобаланс» обратилось в Департамент с письмом (вх.№53/2398 от 23.06.2015), в соответствии с которым организацией дополнительно были приняты в аренду объекты электросетевого хозяйства, соответственно, изменился баланс электрической энергии и мощности, используемый для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями. Департаментом был произведен перерасчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями (смежная сетевая организация – ОАО «ТРК») с учетом измененного баланса электрической энергии и мощности. При этом НВВ ООО «Томскэнергобаланс» на 2015 год не пересматривается. В соответствии с информацией о плановых объемах передачи электрической энергии и мощности, направленной ООО «Томскэнергобаланс» в адрес ОАО «ТРК» письмом №52 от 23.06.2015, были приняты следующие параметры:

- Поступление электроэнергии в сеть на 2-ое полугодие 2015 года, 3,726 млн.кВтч;

– Поступление мощности в сеть на 2-ое полугодие 2105 года, 1,7726667 МВт.
 Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Томскэнергобаланс», с 01.07.2015 по 31.12.2015 представлен в следующей таблице:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей	рублей			
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	1 934 160,71	2 758 957,72	3 547 625,91
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	154 781,67	561 105,02	715 886,69
2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВт*ч	2 047,56	2 127,01	2 109,31
2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн. кВт*ч	0,0756	0,2638	0,33939
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн. кВт*ч	1,0651	3,7260	4,7911
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	0,2600	1,7726667	0,2720
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф ((1.1+2) / 3.1)	руб./МВт.ч	1 961,26	891,06	889,88
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/3.2)	руб./МВт/мес.	1 239 846,61	259 398,06	1 086 895,19
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (2./3.1)	руб./МВт*ч	145,32	150,59	149,42

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации ООО «Томскэнергобаланс», с 01.07.2015 по 31.12.2015:

Показатели	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Одноставочный тариф, руб./кВт*ч	0,89106
Плата за услуги на содержание электрических сетей, руб./МВт/мес.	259 398,06
Ставка на оплату потерь электроэнергии, руб./МВт*ч	150,59

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента от 26.12.2014 №6/9(695) «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2015 год», изложив приложения 1, 2 к приказу в новой редакции, которая предполагает отмену с 01.07.2015 года индивидуальных тарифов для организаций, которые на дату принятия решения не соответствуют Критериям ТСО, а также изменение с 01.07.2015 индивидуального тарифа на услуги по передаче для взаиморасчетов ООО «Томскэнергобаланс» и ОАО «ТРК».

ВЫСТУПИЛИ: С.А. Паньков, М.Д. Вагина обсудили проблему обслуживания объектов электросетевого хозяйства организациями, которые с 01.07.2015 лишаются статуса ТСО.

РЕШИЛИ: Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2014 №6/9(695) «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2015 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 30.12.2014), изложив приложения № 1, 2 в новой редакции (приложения 3,4 к настоящему Протоколу).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д. Вагина:	ЗА
М.А.Крынин:	ЗА
М.Г. Пивнева:	ЗА
М.В. Блажко:	ЗА
О.Н. Касьянова:	ЗА
С.А. Паньков:	ВОЗДЕРЖАЛСЯ
М.Г. Нечай:	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

4. По вопросу **внесения изменений в приказ от 26.12.2014 № 6/9(694) «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»**

СЛУШАЛИ: Председателя комитета регулирования естественных монополий Пивневу Марину Геннадьевну

Внесение изменений в данный приказ Департамента связано с тем, что при исполнении подпункта г) пункта 4 Постановления 458 необходимо учесть Критерии ТСО.

По результатам анализа информации, предоставленной регулируемые организациями в адрес Департамента, по состоянию на дату принятия решения не соответствуют критериям ТСО следующие организации:

- ОАО «Оборонэнерго» (Филиал «Сибирский»)
- МУП «ЖКХ Средневасюганское»
- ООО «Энергоучасток»
- ООО «Энерго-С»
- ООО «ГИЗ-Сервис»
- ООО «Аэропорт Томск»

Соответственно, изменения, предлагаемые внести в приказ, касаются отмены с 01.07.2015 года долгосрочных параметров регулирования и размера необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, которые на дату принятия решения не соответствуют Критериям ТСО.

РЕШИЛИ: Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2014 № 6/9(694) «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 30.12.2014), изложив приложения № 1, 2 в новой редакции (Приложения 5, 6 к настоящему Протоколу).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д. Вагина:	ЗА
М.А. Крынин:	ЗА
М.Г. Пивнева:	ЗА
М.В. Блажко:	ЗА
О.Н. Касьянова:	ЗА
С.А. Паньков:	ВОЗДЕРЖАЛСЯ
М.Г. Нечай:	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

5. По вопросу приведения приказа 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» и приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.12.2014 №6/9(750) «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2015 год» в соответствие с действующим законодательством во исполнение требований КРУ ФСТ России от 23.06.2015 №4-4473 и от 15.06.2015 №4-4212

СЛУШАЛИ: Председателя комитета регулирования естественных монополий Пивневу Марину Геннадьевну.

В соответствии с требованием КРУ ФСТ России (исх.№ 4-4473 от 23.06.2015, вх.№ 53/2451 от 29.06.2015) Департаменту необходимо учесть в составе НВВ ОАО «ТРК» на 2015 год подлежащие дополнительному учету экономически обоснованные расходы организации в размере 149 613,32 тыс. руб., и, соответственно, 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», а также в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.12.2014 №6/9(750) «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2015 год.

В требовании КРУ ФСТ России отмечено, что при анализе финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТРК» базовый уровень подконтрольных расходов, начиная с 2012 года, должен приниматься в расчет в размере 1 209 322,19 тыс. руб. вместо 1 176 596 тыс. руб., принятого экспертами при тарифном решении на 2015 год (с учетом признанных ФСТ России экономически обоснованных расходов Организации по статье «Расходы на оплату труда» в рамках приказа ФСТ России 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.))»).

При корректировке НВВ ОАО «ТРК» на 2015 год по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год, должно быть учтено требование КРУ ФСТ России о том, что базовый уровень подконтрольных расходов должен быть принят в расчет в размере 1 209 322,19 тыс. руб. вместо 1 176 596 тыс. руб.

Согласно требованию Контрольно-ревизионного управления ФСТ России от 23.06.2015 № 4-4473, Департаменту тарифного регулирования Томской области при пересмотре НВВ ОАО «ТРК» на 2015 год следует учесть расходы на финансирование инвестиционной программы (ИПР) 2012 года за счет собственных средств предприятия в размере 116 887,13 тыс. руб., по причине отсутствия в отчете о финансовых результатах за 2012 год чистой прибыли как источника выполнения ИПР 2012 года.

В соответствии с предписанием КРУ ФСТ России от 15.06.2015 №4-4212 Департаменту необходимо привести в соответствие с действующим законодательством приказ от 30.12.2014 №6/9(750) «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2015 год». Изменения, которые необходимо внести в приказ, должны отразить параметры, связанные с приведением баланса электрической энергии, используемого при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области на 2015 год, в соответствие с параметрами Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденном приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1, на 2015 год. Исполняя данные требования КРУ ФСТ России, Департаментом изменены объемы «котлового» полезного отпуска электроэнергии на 2015 год.

Выполнение вышеуказанных требований КРУ ФСТ России приводит к необходимости установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области с 01.07.2015 по 31.12.2015 на уровне, выше максимальных предельных уровней тарифов на услуги по передаче, утвержденных ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2.

На основании вышеизложенного предлагается принять решение о направлении в ФСТ России заявления Департамента о согласовании решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области на второе полугодие 2015 года на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 №296-э/2, в порядке, установленном приказом ФСТ России от 07.12.2004 №236-э «Об утверждении Порядка 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».

РЕШИЛИ:

1. Направить в ФСТ России заявление Департамента о согласовании решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области на второе полугодие 2015 года на уровне выше максимальных предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2, в порядке, установленном приказом ФСТ России от 07.12.2004 №236-э «Об утверждении Порядка 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» (Приложения 7, к настоящему Протоколу).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д. Вагина:	ЗА
М.А. Крынин:	ЗА
М.Г. Пивнева:	ЗА
М.В. Блажко:	ЗА
О.Н. Касьянова:	ЗА

С.А. Паньков: ЗА

М.Г. Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

Секретарь Правления

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

А.А. Давидович

Приложение 1 к Протоколу от 29.06.2015 №19/1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам)	руб./кВт·ч	0,41539	0,65083
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам)	руб./кВт·ч	0,41539	0,65083
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам)	руб./кВт·ч	0,41539	0,65083
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам)	руб./кВт·ч	0,41539	0,65083
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам)	руб./кВт·ч	0,41539	0,65083
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам)	руб./кВт·ч	0,41539	0,65083
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам)	руб./кВт·ч	0,41539	0,65083

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на 2015 год

(тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2		3	4	5
Двухставочный тариф					
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	$T^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСКС}} + (S^{\text{ПС}} * \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$	$T^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСКС}} + (S^{\text{ПС}} * \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч	$T^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСКС}} * \text{НТПЭ}$	$T^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСКС}} * \text{НТПЭ}$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод}}^{\text{ФСКС}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.	134 589,17	144 683,36
2.2	$S^{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования на территории Томской области	руб./МВт·ч	656,00	432,96
2.3	K_i	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования на территории Томской области	%	-	34
2.4	$T_{\text{пот}}^{\text{ФСКС}}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на территории Томской области потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч	1 325,39	$T_{i, m} = \frac{S_{i, m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i, m}^{\text{факт_э/э}}}$
2.5	НТПЭ	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный		-	-
		330 кВ и выше	%	-	-
		220 кВ и ниже	%	4,27	4,27

$\mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}$ - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт·ч.;

$\mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$ - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт·мес.;

$T_{\text{сод}}^{\text{ФСКС}}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год, утвержденная приказом ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3, руб./МВт·мес.;

$T_{\text{пот}}^{\text{ФСКС}}$ - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2015 год, утвержденная приказом ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3, руб./МВт·ч.

$S_{i, m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, к которой относится i-й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i,m}^{\text{факт-э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i -й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области <*>

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	368 686,99	165,17	0,79927	356 474,62	200,77	0,83486
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) – ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	30 835,72	9,42	0,05323	31 397,69	9,66	0,05347
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) – ООО «Академэлектросеть» (ИНН 7017141443)	49 963,38	109,30	0,22033	49 967,40	95,66	0,20669
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	125 806,95	42,66	0,39133	126 182,51	43,95	0,38476
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) – ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	684 984,55	137,92	1,38594	684 908,27	158,18	1,40620
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	728 774,14	29,65	1,18151	913 961,58	30,80	1,50140
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Сибкабель» (ИНН 7020012261)	7 934,71	5,72	0,02246	8 531,19	6,04	0,02278

ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	684 984,55	137,92	1,38594	684 908,27	158,18	1,40620
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	817 940,96	36,94	1,22663	804 210,38	33,08	1,18722
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ФГАОУ ВО НИ ТПУ (ИНН 7018007264)	19 146,84	54,81	0,09072	19 154,76	57,23	0,09315
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	241 117,99	135,69	0,71438	241 117,99	140,96	0,71964

<*>Примечание:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
2. Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация, указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области <*>

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томскэнергобаланс» (ИНН 7017353261)	1 239 846,61	145,32	1,96126	259 398,06	150,59	0,89106
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)	76 018,04	97,05	0,29219	76 021,77	100,82	0,29596
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) – ООО «СЭС» (ИНН 7024037595)	161 052,30	247,22	1,14617	161 057,35	230,44	1,12939

<*>Примечание:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.

2. Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация, указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	-	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2015	516,05	1	0,75	8,38	1,3289	1,0050	0,8975
		2016	X	1	0,75	8,38	1,3090	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	8,38	1,2894	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	8,38	1,2701	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	8,38	1,2510	1,0000	0,8975
2	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2015	446,99	1	0,75	7,47	0,0571	1,0000	0,8975
		2016	X	1	0,75	7,47	0,0562	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	7,47	0,0554	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	7,47	0,0546	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	7,47	0,0538	1,0000	0,8975

3	ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	2015	2,79	1	0,75	8,13	0,0673	1,0000	0,8975
		2016	X	1	0,75	8,13	0,0663	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	8,13	0,0653	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	8,13	0,0643	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	8,13	0,0633	1,0000	0,8975
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2015	9,81	1	0,75	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	1	0,75	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2015	6,41	1	0,75	8,36	0,4858	1,0000	0,8975
		2016	X	1	0,75	8,36	0,4785	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	8,36	0,4713	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	8,36	0,4642	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	8,36	0,4572	1,0000	0,8975
6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2015	5,23	1	0,75	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	1	0,75	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
7	ООО	2015	2,33	1	0,75	5,50	0,0267	1,0000	0,8975

	«Академэлектросеть» (ИНН 7017141443)	2016	X	1	0,75	5,50	0,0263	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	5,50	0,0259	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	5,50	0,0255	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	5,50	0,0251	1,0000	0,8975
8	АО «Сибкабель» (ИНН 7020012261)	2015	0,42	1	0,75	7,41	0,0533	1,0000	0,8975
		2016	X	1	0,75	7,41	0,0525	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	7,41	0,0517	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	7,41	0,0509	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	7,41	0,0501	1,0000	0,8975
9	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет» (ИНН 7018007264)	2015	0,30	1	0,75	3,22	1,3728	1,0000	0,8975
		2016	X	1	0,75	3,22	1,3522	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	3,22	1,3319	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	3,22	1,3119	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	3,22	1,2922	1,0000	0,8975
10	ООО «ТЭБ» (ИНН 7017353261)	2015	0,95	1	0,75	7,08	1,7500	1,0000	0,8975
		2016	X	1	0,75	7,08	1,7238	1,0000	0,8975
		2017	X	1	0,75	7,08	1,6979	1,0000	0,8975

Приложение 6 к Протоколу от 29.06.20.15 №19/1

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2015	835 122,99
		2016	800 356,98
		2017	819 521,70
		2018	838 854,98
		2019	866 378,81
2	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2015	1 199 049,60
		2016	1 225 158,45
		2017	1 242 451,05
		2018	1 260 326,79
		2019	1 279 054,44
3	ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	2015	25 729,98
		2016	20 887,53
		2017	21 004,65
		2018	21 125,58
		2019	20 951,73
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2015	15 077,45
		2016	16 412,28
		2017	16 248,98
		2018	14 264,10
		2019	14 654,28
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2015	10 857,77
		2016	9 802,73
		2017	10 081,65
		2018	10 364,90
		2019	10 508,83

6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2015	47 448,41
		2016	45 265,48
		2017	45 412,07
		2018	45 608,77
		2019	45 700,82
7	ООО «Академэлектросеть» (ИНН 7017141443)	2015	3 697,33
		2016	3 723,07
		2017	3 821,49
		2018	3 923,11
		2019	4 028,04
8	АО «Сибкабель» (ИНН 7020012261)	2015	549,92
		2016	586,78
		2017	602,48
		2018	603,50
		2019	615,51
9	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет» (ИНН 7018007264)	2015	591,52
		2016	414,23
		2017	425,80
		2018	437,78
		2019	450,16
10	ООО «ТЭБ» (ИНН 7017353261)	2015	3 547,63
		2016	3 623,84
		2017	3 671,77

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой прочим потребителям
на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T^{ВН1} = T^{ФСК}_{\text{сод}} + (S^{ПС} * \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{ПО}}) / \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{М}}$	683 590,81	890 833,76	944 980,87	986 741,51
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{ВН1} = T^{ФСК}_{\text{пот}} * НТПЭ$	92,74	200,33	297,04	444,77
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,95317	1,60692	2,12096	2,62027
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 214 444,55	18 139,53	619 248,46	157 681,36	318 992,00	100 383,20
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	641,98	656,00	506,88	1 120,69	828,53	860,26
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T^{ВН1} = T^{ФСК}_{\text{сод}} + (S^{ПС} * \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{ПО}}) / \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{М}}$	663 145,39	1 091 961,20	1 341 836,26	1 385 281,62
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{ВН1} = T^{ФСК}_{\text{пот}} * НТПЭ$	47,61	101,35	280,31	556,37
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,02752	1,52360	2,27786	2,64476
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 331 890,59	11 972,09	728 452,50	140 580,60	369 399,34	81 486,06
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	696,89	432,96	609,07	906,15	986,75	515,54

<*> $T^{ФСК}_{\text{сод}}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·мес.;

$T^{ФСК}_{\text{пот}}$ - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2015 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·ч.;

$\mathcal{E}^{ВН1}_{\text{ПО}}$ - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт·ч.;

$\mathcal{E}^{ВН1}_{\text{М}}$ - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт·мес.;

$S^{ПС}$ - ставка перекрестного субсидирования на 2015 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·ч.;

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, %."