



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

28.12.2018

№ 41

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ПАО «ТРК», ПАО «ТОМСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ», ООО «ГОРСЕТИ»

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 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».
2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2019 год (ООО «Энергонефть Томск»).
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год
4. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год.
5. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии

устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»

6. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2019 год.

7. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 6-495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области».

По вопросу п. 1 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 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»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. 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):

- 1) изложить приложения 1, 2 в редакции приложений 1.1, 1.2 к настоящему приказу соответственно;
- 2) дополнить приложением 3 в редакции приложения 1.3

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2019 год (ООО «Энергонефть Томск»)

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), обслуживающей преимущественно одного потребителя, согласно приложению 2.1.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2019 год согласно приложениям 3.1, 3.2.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложениям 4.1-4.4.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 5 Повестки дня об внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 5 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017) следующие изменения:

1) в таблице приложения 1 к приказу в графе «Базовый уровень подконтрольных расходов» цифры «1 497 183,5» заменить цифрами «1 494 468,58»;

2) в таблице приложения 2 к приказу в строке «2019» цифры «4 329 071,57» заменить цифрами «4 433 881,69».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 6 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) согласно приложению 6.1.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 7 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 6-495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 7 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 6-495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://publication.pravo.gov.ru>, 17.12.2018), следующие изменения:

1) дополнить пунктом 9-1 следующего содержания:

«9-1. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год согласно Приложению № 10.»;

2) изложить Приложение № 9 к приказу в редакции приложения 7.1;

3) дополнить Приложением № 10 в редакции приложения 7.2.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь Правления



А.А.Давидович

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №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»

1.1. ООО «Горсети»

Регулирование организации на 2019 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2019 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Горсети» на 2019 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2019 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индекса потребительских цен на 2019 год, принятого в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 для ООО «Горсети», снижены с 713 262,87 тыс. руб. до 666 328,54 тыс. руб.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2019 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- налоги;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- выпадающие доходы от технологического присоединения;
- инвестиционная программа.

Инвестиционная программа для ООО «Горсети» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015 - 2019 годы».

Неподконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, увеличены с 330 886,81 до 357 918,87 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2017 году. Согласно п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 (далее – Основы ценообразования): при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Горсети» в 2017 году экспертами определена сумма к изъятию из НВВ 2019 г. в размере 50 118,33 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2019 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2016 году, неучтенная при тарифном регулировании 2018 года, в размере (-18 448,43) тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2019 года по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2016 – 2017 годы, составляет 68 566,77 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011, по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» из состава НВВ 2019 года исключена сумма в размере 946,91 тыс. руб. Остаток суммы корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2016 году в размере 17 501,52 тыс. руб., за 2017 году в размере 50 118,33 тыс. руб. будут учтены в последующие периоды регулирования.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в части 2019 года.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2019	1 023 300,50	666 328,54	357 918,87	-946,91

Плановая НВВ ООО «Горсети» на 2019 год определена экспертами в размере 1 023 300,50 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

1.2. ООО «Энергонефть Томск»

Регулирование организации на 2019 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2019 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» на 2019 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2019 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2019 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 для ООО «Энергонефть Томск», увеличены с 517 955,52 тыс. руб. до 525 920,00 тыс. руб.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2019 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- оплата услуг «ФСК ЭЭС»;
- налоги;
- отчисления на социальные нужды;
- прочие неподконтрольные расходы;
- амортизация основных средств;
- выпадающие доходы от технологического присоединения.

Неподконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, снижены с 699 173,51 тыс. руб. до 643 330,25 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2017 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск» в 2017 году экспертами определена сумма к исключению из НВВ 2019 года в размере 21 062,71 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2019 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2015 году, неучтенная при тарифном регулировании 2018 года, в размере 25 504,01 тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2019 года по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2015 – 2017 годы, составляет 46 566,72 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск», а также письмом ООО «Энергонефть Томск» от 27.12.2018 № 01-16-8/8172 из состава НВВ 2019 года суммы к изъятию по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2015-2017 гг. в размере 46 566,72 тыс. руб. будут учтены в последующие периоды регулирования.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2019	1 169 250,25	525 920,00	643 330,25	-

Плановая НВВ ООО «Энергонефть Томск» на 2019 год определена экспертами в размере 1 169 250,25 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет трех источников:

- тариф на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя (монотариф);
- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии;
- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

1.3. ОАО «РЖД»

Регулирование организации на 2019 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) на 2019 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2019 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2019 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2019 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 для ОАО «РЖД», снижены с 11 538,30 тыс. руб. до 11 309,35 тыс. руб.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2019 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»;
- налоги;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- инвестиционная программа;
- выпадающие доходы от технологического присоединения.

Инвестиционная программа для ОАО «РЖД» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-254 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2018 - 2019 годы».

Неподконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, увеличены с 4 118,11 тыс. руб. до 18 242,81 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2017 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» в 2017 году экспертами определена сумма к изъятию из НВВ 2019 года в размере 764,27 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», по результатам анализа

деятельности ОАО «РЖД» для обеспечения источника инвестиционного проекта сумма из состава НВВ 2019 года исключена сумма корректировки в размере 365,64 тыс. руб. Остаток суммы к изъятию по результатам анализа деятельности ОАО «РЖД» за 2017 год в размере – 398,63 тыс. руб. будут учтены в последующие периоды регулирования.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2019	29 186,52	11 309,35	18 242,81	-365,64

Плановая НВВ ОАО «РЖД» на 2019 год определена экспертами в размере 29 186,52 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

1.4. ООО «ИнвестГрадСтрой»

Регулирование организации на 2019 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2019 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2019 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2019 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2019 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, увеличены с 7 376,76 тыс. руб. до 7 382,17 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2019 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- налоги;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- инвестиционная программа;
- выпадающие доходы от технологического присоединения.

Неподконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, увеличены с величины 3 152,80 тыс. руб. до 10 429,01 тыс. руб.;

Инвестиционная программа для ООО «ИнвестГрадСтрой» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-255 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2018 - 2019 годы».

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2017 году. Согласно п. 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «ИнвестГрадСтрой» в 2017 году экспертами определена сумма к исключению из НВВ 2019 года в размере 717,77 тыс. руб.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2019	17 093,41	7 382,17	10 429,01	-717,77

Плановая НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2019 год определена экспертами в размере 17 093,41 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

1.5. ООО «Томскнефтехим»

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2017 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томскнефтехим» на 2019 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2019 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2019 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 для ООО «Томскнефтехим», увеличены с 5 968,39 тыс. руб. до 6 252,03 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2019 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»;
- налоги;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств.

Неподконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, увеличены с 28 537,44 тыс. руб. до 35 689,14 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2017 году. Согласно п.7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Томскнефтехим» в 2017 году экспертами выявлена сумма к включению в НВВ 2019 года в размере 14 099,39 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2019 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» в 2016 году, неучтенная при тарифном регулировании 2018 года, в размере (-10 032,20) тыс. руб. Общая сумма к включению в НВВ 2019 года по результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» за 2016 – 2017 годы, составляет 4 067,19 тыс. руб.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2019	46 008,36	6 252,03	35 689,14	4 067,19

Плановая НВВ ООО «Томскнефтехим» на 2019 год определена экспертами в размере 46 008,36 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

1.6. ООО «Сибирская электросеть»

Регулирование организации на 2019 год осуществляется на третий год первого долгосрочного периода 2017-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) на 2019 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Сибирская электросеть» на 2019 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2019 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей (принято дополнительное имущество по договорам аренды), а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2019 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, увеличены с 16 195,59 тыс. руб. до 20 883,00 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2019 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- налоги;
- арендная плата;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- инвестиционная программа;
- выпадающие доходы от технологического присоединения.

Инвестиционная программа для ООО «Сибирская электросеть» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 6-227 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) на 2019 год».

Неподконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, увеличены с 10 017,94 тыс. руб. до 20 438,36 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2017 году. Согласно п. 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Сибирская электросеть» в 2017 году экспертами определена сумма к исключению из НВВ 2019 года в размере 3 428,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», по результатам анализа деятельности ООО «Сибирская электросеть» из состава НВВ 2019 года исключена сумма корректировки в размере 1 058,12 тыс. руб. Остаток суммы к изъятию по результатам анализа деятельности ООО «Сибирская электросеть» за 2017 год в размере 2 371,13 тыс. руб. будет учтен в последующие периоды регулирования.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2019	40 263,24	20 883,00	20 438,36	- 1 058,12

Плановая НВВ ООО «Сибирская электросеть» на 2019 год определена экспертами в размере 40 263,24 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

1.7. АО «Оборонэнерго»

Регулирование организации на 2019 год осуществляется на третий год первого долгосрочного периода 2017-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2019 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2019 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2019 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2019 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 для АО «Оборонэнерго», увеличены с 11 410,10 тыс. руб. до 12 180,54 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2019 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- налоги;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- инвестиционная программа.

Инвестиционная программа для АО «Оборонэнерго» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-376 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2017 - 2019 годы».

Неподконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2019 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 для АО «Оборонэнерго», снижены с 4 684,46 тыс. руб. до 4 642,71 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2017 году. Согласно п.7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» в 2017 году экспертами выявлена сумма к исключению из НВВ 2019 года в размере 1 786,21 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» для обеспечения источника инвестиционного проекта сумма к изъятию за 2017 год в размере 1 786,21 тыс. руб. будет учтена в последующих периодах регулирования.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год по фактическому исполнению показателей надежности и качества составила 193,49 тыс. руб.

Письмом от 27.12.2018 № ЗБК/030/3968 АО «Оборонэнерго» выразила особое мнение по проекту корректировки НВВ в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годы по следующим позициям:

1) АО «Оборонэнерго» считает необходимым признать экономически обоснованными затраты по налогу на прибыль и учесть в корректировке неподконтрольных расходов за 2017 год и в составе неподконтрольных расходов на плановый период 2019 года в размере 768,51 тыс. руб.

В материалах дела представлен расчет налога на прибыль по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения (в том числе Филиал Сибирский АО «Оборонэнерго»), определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества.

Эксперты отмечают, что в материалах дела отсутствуют пояснения и обосновывающий расчет суммы налога на прибыль за 2017 год, приходящийся на деятельность по передаче электрической энергии и технологическому присоединению по Томской области. Расчет представлен организацией в целом по филиалу «Сибирский» АО «Оборонэнерго».

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 г. организацией получен убыток по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии по Томской области в размере 16 855,62 тыс. руб. - отрицательная разница между доходами, определяемыми в соответствии с требованиями гл.25 НК РФ, и расходами, учитываемыми в целях налогообложения прибыли в порядке, предусмотренном этой же главой. Налоговая база в этом случае признается равной нулю (п.8 ст.274 НК РФ), и расчет налога не производится.

Кроме того, в соответствии с представленными документами, организацией не представлен расчет дохода от безвозмездной аренды объектов электросетевого хозяйства. Поэтому оценить экономическую обоснованность расчета налога на прибыль за 2017 год экспертам не представляется возможным.

2) Корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности за 2017 год

В соответствии с формулой 7.1 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, рассчитывается как разница между утвержденной необходимой валовой выручкой в части содержания электрических сетей и фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей, определяемый исходя

из установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Корректировка НВВ на содержание рассчитана Департаментом в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний. В расчетах организации допущена ошибка, фактическая выручка, отраженная в расчете организации, составляет 17 689,43 тыс. руб., в соответствии с бухгалтерским отчетом организации – сумма выручки от услуг по передаче электрической энергии составляет 17 144,27 тыс. руб. Таким образом, расчет Департамента является верным и выполнен в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) тыс. руб.	в том числе:			
			Подконтрольные расходы тыс. руб.	Неподконтрольные расходы тыс. руб.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка тыс. руб.	Корректировка НВВ сетевой организации с КНК тыс. руб.
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2019	17 016,74	12 180,54	4 642,71	-	193,49

Плановая НВВ АО «Оборонэнерго» на 2019 год определена экспертами в размере 17 016,74 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

1.8. ООО «Томские электрические сети»

ООО «Томские электрические сети» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 26.04.2018 № 127 на установление долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период 2019 – 2023 годов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2019 – 2023 годов (в том числе необходимой валовой выручки) и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год для ООО «Томские электрические сети» (распоряжение от 08.05.2018 №6-132/3).

Период 2019 – 2023 годов является для ООО «Томские электрические сети» вторым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

На 2019 год ООО «Томские электрические сети» предлагается НВВ в сумме 106 709,63 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 55 001,69 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 56 928,81 тыс. руб.,
расходы, связанные с изъятием излишних средств при тарифном регулировании за 2017 год, - 5 220,87 тыс. руб.

На 2019 год сумма подконтрольных расходов экспертами определена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой». Организаций расчет подконтрольных расходов выполнен без учета п. 38 Основ ценообразования.

Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2019 год определена экспертами в размере 32 211,20 тыс. руб.

На 2019 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). Предложение организации в части неподконтрольных расходов на 2019 год скорректировано экспертами, поскольку данные расходы не в полной мере признаны экспертами экономически обоснованными, по следующим статьям: плата за аренду имущества и лизинг, налоги, отчисления на социальные нужды, выпадающие доходы от технологического присоединения, амортизация основных средств, прибыль на капитальные вложения.

По результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» в 2017 году подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Томские электрические сети» на 2019 год сумма 35 473,85 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2019 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» в 2017 году, неучтенная при тарифном регулировании 2018 года, в размере 3 359,14 тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2019 года по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2016 – 2017 годы, составляет 38 832,99 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» из состава НВВ 2019 года исключена сумма корректировки в размере 12 054,02 тыс. руб. Остаток суммы к изъятию по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2017 год в размере 34 328,04 тыс. руб. будет учтен в последующие периоды регулирования.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» на 2019 год составляет 63 577,67 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 32 211,20 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 43 420,49 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишних средств при тарифном регулировании 2016 – 2017 годов, - 12 054,02 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2019 – 2023 годов для ООО «Томские электрические сети»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2019	32 211,20	0	75,0	7,77	0,02967	0,01914	1,00
2020	X	2	75,0	7,77	0,02922	0,01885	1,00
2021	X	2	75,0	7,77	0,02878	0,01857	1,00
2022	X	2	75,0	7,77	0,02835	0,01829	1,00
2023	X	2	75,0	7,77	0,02792	0,01802	1,00

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 7,77%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «Томские электрические сети» на период 2019 – 2023 гг.:

Год	НВВ ООО «Томские электрические сети» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2019	63 577,67
2020	67 866,70
2021	68 628,20
2022	69 404,31
2023	70 195,33

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.1

*Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 26.12.2014 года № 6/9(694)

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 в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб. □	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	2015	516,05	1	75,0	8,38	1,3289	1,0050	0,8975
		2016	X	1	75,0	8,38	1,3090	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	8,38	1,2894	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	8,38	1,2701	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	8,38	1,2510	1,0000	0,8975
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	2015	446,99	1	75,0	7,47	0,0571	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	7,47	0,0562	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	7,47	0,0554	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	7,47	0,0546	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	7,47	0,0538	1,0000	0,8975
3	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	2015	9,81	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
4	ООО "ИнвестГралСтрой" (ИНН 4205130008)	2015	6,41	1	75,0	8,36	0,4858	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	8,36	0,4785	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	8,36	0,4713	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	8,36	0,4642	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	8,36	0,4572	1,0000	0,8975
5	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	2015	5,23	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
6	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2017	15,28	1	75,0	10,49	0,2629	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	10,49	0,2590	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	10,49	0,2551	1,0000	0,8975
		2017	10,76	1	75,0	13,02	0,1140	1,0000	0,8975
7	ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2018	X	1	75,0	13,02	0,1123	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	13,02	0,1106	1,0000	0,8975

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.2

Приложение 2 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 26.12.2014 года № 6/9(694)

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 "Торсети" (ИНН 7017081040)	2015	835 122,99
		2016	800 869,41
		2017	895 898,14
		2018	942 623,13
		2019	1 023 300,50
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	2015	1 199 049,59
		2016	1 113 646,58
		2017	1 166 322,80
		2018	1 127 956,61
		2019	1 169 250,25
3	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	2015	15 077,45
		2016	18 862,80
		2017	20 867,36
		2018	22 434,50
		2019	29 186,52
4	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	2015	10 857,77
		2016	9 648,29
		2017	9 213,23
		2018	14 205,49
		2019	17 093,41
5	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	2015	47 448,41
		2016	29 566,01
		2017	39 157,65
		2018	34 776,99
		2019	46 008,36
6	ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564)	2017	25 063,95
		2018	38 356,32
		2019	40 263,24
7	АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2017	14 883,47
		2018	17 015,32
		2019	17 016,74
8	ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	2019	63 577,67
		2020	67 866,70
		2021	68 628,20
		2022	69 404,31
		2023	70 195,33

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.3

Приложение 3 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 26.12.2014 года № 6/9(694)

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 в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saif})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб. □	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	2019	32,21	0,00%	75,0	7,77	0,02967	0,01914	1,00
		2020	X	2,00%	75,0	7,77	0,02922	0,01885	1,00
		2021	X	2,00%	75,0	7,77	0,02878	0,01857	1,00
		2022	X	2,00%	75,0	7,77	0,02835	0,01829	1,00
		2023	X	2,00%	75,0	7,77	0,02792	0,01802	1,00

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2019 год (ООО «Энергонефть Томск»)

В соответствии с п. 63 Основ ценообразования органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отдельно устанавливается тариф на услуги на передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Указанные тарифы устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя. На территории Томской области сетевой организацией, которая соответствует данным критериям, является ООО «Энергонефть Томск» (монопотребитель ОАО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2019 год представлен в следующей таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю	рублей	539 443 406,16	534 505 639,35	1 073 949 045,51
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	178 392 217,60	190 283 308,36	368 675 525,96
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	919,574	911,156	1 830,730
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	217,537	211,997	214,767
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,78062	0,79546	X
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	413 296,29	420 214,78	X
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт.ч	193,99	208,84	X

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя ¹				
на 2019 год				
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», которые оппачиваются монопотребителем ОАО «Томскнефть» ВНК (тарифы указаны без учета НДС) ²			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	413 296,29	420 214,78
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	193,99	208,84
1.2	Одноставочный тариф			
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	1 073 949,05	100,49	148,60
Всего		1 073 949,05	100,49	148,60
<p>¹ В соответствии с п. 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в случае если сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя, соответствует установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, потребитель оппачивает услуги по передаче электрической энергии указанной сетевой организацией по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории соответствующего субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.</p> <p>² ООО «Энергонефть Томск» - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в Приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. 1178.</p> <p>Монопотребитель ОАО «Томскнефть» ВНК - ОАО «Томскнефть» ВНК или потребитель, входящие с ОАО «Томскнефть» ВНК в одну группу лиц и (или) владеющие на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которому преимущественно предоставляет услуги по передаче электрической энергии сеть ООО «Энергонефть Томск».</p>				

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций (далее - индивидуальные тарифы), определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на Мвт.ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями.

Экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями были приняты:

- плановый объем сальдо-перетока между смежными сетевыми организациями;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

Сводная информация о параметрах, принимаемых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями на территории Томской области на 2019 год, приведена в таблице:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2019 год
1	ООО "Сибирская электросеть"	40 263,24	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	17,535	17,260	34,795
			Заявленная мощность, МВт	10,012	9,831	9,922
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	2,323	2,263	4,586
2	ООО "Горсети"	1 023 300,50	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	670,708	645,193	1 315,901
			Заявленная мощность, МВт	190,400	186,537	188,469
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	53,657	78,282	131,939
3	ООО "Томскнефтехим"	46 008,36	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	16,723	15,856	32,579
			Заявленная мощность, МВт	4,927	4,656	4,792
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,010	1,010	2,020
4	ООО "Энергонефть Томск"	95 301,20	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	655,302	648,394	1 303,696
			Заявленная мощность, МВт	153,754	150,010	151,882
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	6,346	6,243	12,589
5	ООО	17 093,41	Сальдо-переток электроэнергии,	11,877	11,433	23,310

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	2019 год		
				1 полугодие	2 полугодие	
	"ИнвестГрадСтрой" (суммарный объем поступления от ОАО "РЖД" и ПАО "ТРК")		млн.кВтч			
			- от ОАО "РЖД"	5,529	7,129	12,658
			- от ПАО "ТРК"	6,348	4,304	10,652
			Заявленная мощность, МВт	3,876	3,616	3,747
			- от ОАО "РЖД" (51,93 %)	1,730	2,161	1,946
			- от ПАО "ТРК" (48,07 %)	2,146	1,455	1,801
6	ООО "Электросети"	264 806,41	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	7,519	7,780	15,298
			Заявленная мощность, МВт	2,590	2,672	2,631
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	8,594	8,666	17,260
7	ОАО "РЖД" филиал ЗСЖД	29 186,52	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	19,381	17,658	37,040
			Заявленная мощность, МВт	8,113	7,417	7,765
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,990	1,015	2,005
8	ОАО "Томскгазпром"	7 597,33	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	15,906	14,412	30,318
			Заявленная мощность, МВт	3,928	3,626	3,777
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,042	0,032	0,074
9	ООО "Томские электрические сети"	63 577,67	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	29,516	30,084	59,599
			Заявленная мощность, МВт	14,758	15,042	14,900
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	2,601	2,495	5,096
10	ООО "Оборонэнерго" от ПАО "ТРК"	3 047,70	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	0,782	0,671	1,453
			Заявленная мощность, МВт	0,289	0,273	0,281
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,108	0,088	0,196
11	ООО "Оборонэнерго" от ОАО "Томскгазпром"	13 969,04	Сальдо-переток электроэнергии с ОАО "Томскгазпром", млн.кВтч	3,729	2,934	6,663
			Заявленная мощность, МВт	0,902	0,783	0,843
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,497	0,402	0,899
12	ООО "ТСК"	35 057,80	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	1,555	1,936	3,491
			Заявленная мощность, МВт	0,461	0,574	0,518
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,263	0,331	0,594
13	ООО "Сетевая компания Северска"	22 057,39	Сальдо-переток электроэнергии с ООО "Электросети", млн.кВтч	5,504	5,570	11,074
			Заявленная мощность, МВт	3,293	3,450	3,372
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,638	0,646	1,283

1.1 Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2019 год.

1.1.1 Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2019 год.

Предлагается установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2019 год:

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	456 557,58	190,53	0,96817	448 283,82	313,30	1,09094
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	24 355,41	23,06	0,05735	29 487,31	24,86	0,06579
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	946 055,38	330,03	2,42724	859 119,72	337,43	2,43463
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	280 756,68	213,63	0,91878	404 975,25	231,62	1,25222
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	374 494,10	255,29	0,98859	386 438,75	279,47	1,01277
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	374 494,10	255,29	0,98859	386 438,75	279,47	1,01277
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	829 759,52	213,63	1,68045	1 256 757,72	231,62	2,44584
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	551 057,98	6,36	0,82287	496 417,19	5,68	0,75506
ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 444 611,13	317,31	2,41391	1 309 239,35	353,74	2,45034
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	285 551,22	168,11	1,02477	281 534,14	170,02	1,01463
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	159 036,97	213,63	0,75847	198 451,21	231,62	0,90981
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	985,62	213,63	0,21567	848 838,07	231,62	1,98084

* - 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).

1.1.2 ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)

ООО «Сетевая компания Северска» обратилось в адрес Департамента с заявлением на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год для ООО «Сетевая компания Северска» (распоряжение от 10.05.2017 №6-625/3).

Департаментом при рассмотрении материалов, представленных организацией в рамках открытого дела, был проведен анализ на соответствие критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». По результатам анализа ООО «Сетевая компания Северска» соответствует критериям ТСО.

ООО «Сетевая компания Северска» осуществляет передачу электрической энергии только для сторонних потребителей, применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Сетевая компания Северска» предлагалось установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ – 37 254,13 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть, всего – 11 073,98 тыс. кВт.ч;
- поступление мощности в сеть, всего – 3,372 МВт;
- объем потерь электрической энергии – 1 283,5 тыс. кВт.ч.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами была скорректирована величина НВВ, заявленная организацией, с 37 254,13 тыс. руб. до 22 057,39 тыс. руб. Предложение организации на 2019 год скорректировано, поскольку расходы организации не в полной мере признаны экспертами экономически обоснованными, по всем статьям, в том числе:

- Материальные затраты: материалы на техническое обслуживание приняты по предложению организации, материалы на капитальный ремонт приняты на основании локальных сметных расчетов; вспомогательные материалы исходя из фактических значений расходов 2017 года, с применением индексов-дефляторов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

- Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – согласно расчетной численности. Принятая экспертами численность на 2019 год составила – 21,66 человек.

- Арендная плата учтена в соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования.

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Сетевая компания Северска» в 2017 году экспертами определена сумма к включению в НВВ 2019 года в размере 648,15 тыс. руб.

Сводная информация о параметрах, принятых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ООО «Сетевая компания Северска» и ООО «Электросети» на 2019 год, приведена в таблице.

Наименование территориальной сетевой организации	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.
«Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)	22 057,39

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)	554 862,08	331,20	2,32302	535 962,56	359,15	2,35097

* - 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)».

1.1.3 ОАО «Томскгазпром».

ОАО «Томскгазпром» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением от 30.10.2018 г. б/н об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год. По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом было открыто дело по данному вопросу, распоряжение от 12.11.2018 № 6-803/3.

Департаментом при рассмотрении материалов, представленных организацией в рамках открытого дела, был проведен анализ на соответствие критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». По результатам анализа ОАО «Томскгазпром» соответствует критериям ТСО.

ОАО «Томскгазпром» осуществляет передачу электрической энергии для собственного и стороннего потребителя, применяет обычную систему налогообложения.

Имущество, используемое для осуществления регулируемого вида деятельности, ОАО «Томскгазпром» передано во временное владение и пользование по дополнительному соглашению № 20 от 01.07.2018 к договору аренды недвижимого имущества от 01.01.2015 г. № 1-02-1/АБ/В, заключенному с ОАО «Востокгазпром».

ОАО «Томскгазпром» предлагалось установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ – 26 571,06 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть, всего – 30 318 тыс. кВт.ч;
- поступление мощности в сеть, всего – 3,777 МВт;
- объем потерь электрической энергии – 74,20 тыс. кВт.ч.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами была скорректирована величина НВВ, заявленная организацией, с 26 571,06 до 7 597,33 тыс. руб. Корректировка НВВ произошла по всем статьям сметы затрат, в том числе:

- Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды приняты экспертами на основании обосновывающих документов и расчетов.
- Арендная плата учтена в соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования.
- Прочие услуги сторонних организаций приняты экспертами на основании обосновывающих документов и расчетов

Сводная информация о параметрах, принятых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «ТРК» и ОАО «Томскгазпром» на 2019 год, приведена в таблице.

Наименование территориальной сетевой организации	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.
ОАО "Томскгазпром"	7 597,33

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (указан выше).

В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями приняты в расчет объем сальдо-перетока электрической энергии и величина заявленной мощности, согласованные между сетевыми организациями ПАО «ТРК» и ОАО «Томскгазпром», указанные выше.

1.1.4 ООО «Территориальная сетевая компания»

ООО «Территориальная сетевая компания» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением от 30.10.2018 г. № 17 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год. По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом было открыто дело по данному вопросу, распоряжение от 12.11.2018 № 6-804/3.

Департаментом при рассмотрении материалов, представленных организацией в рамках открытого дела, был проведен анализ на соответствие критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». По результатам анализа ООО «Территориальная сетевая компания» соответствует критериям ТСО.

ООО «Территориальная сетевая компания» применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Территориальная сетевая компания» предлагалось установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ – 70 375,04 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть, всего – 3 739,44 тыс. кВт.ч;
- поступление мощности в сеть, всего – 0,510 МВт;
- объем потерь электрической энергии – 778,90 тыс. кВт.ч.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами была скорректирована величина НВВ, заявленная организацией, с 70 375,04 до 35 057,80 тыс. руб. Корректировка НВВ произошла по всем статьям сметы затрат, в том числе:

- Материальные затраты: материалы на техническое обслуживание приняты по предложению организации, материалы на капитальный ремонт приняты на основании локальных сметных расчетов; вспомогательные материалы исходя из экономически обоснованных расходов.
- Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – согласно расчетной численности. Принятая экспертами численность на 2019 год составила – 31,1 человек.
- Арендная плата учтена в соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования.

Информация о параметрах, принятых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ООО «Территориальная сетевая компания» и ПАО «ТРК» на 2019 год, приведена в таблице.

Наименование территориальной сетевой организации	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.
ООО «Территориальная сетевая компания» (ИНН 7017445650)	35 057,80

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «ТСК» (ИНН 7017445650)	5 646 387,16	484,14	10,52559	5 644 568,27	529,30	10,57074

1.1.5 ООО «Электросети»

ООО «Электросети» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением 27.04.2018 № 310, № 311 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год. По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом было открыто дело по данному вопросу, распоряжение от 28.04.2017 № 6-358/3, 6-359/3.

Департаментом при рассмотрении материалов, представленных организацией в рамках открытого дела, был проведен анализ на соответствие критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». По результатам анализа ООО «Электросети» соответствует критериям ТСО.

ООО «Электросети» применяет обычную систему налогообложения.

ООО «Электросети» предлагалось установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ – 354 677,47 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть, всего – 236,110 тыс. кВт.ч;
- поступление мощности в сеть, всего – 37,738 МВт;
- объем потерь электрической энергии – 17,257 тыс. кВт.ч.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами была скорректирована величина НВВ, заявленная организацией, с 354 677,47 до 264 806,41 тыс. руб. Корректировка НВВ произошла по всем статьям сметы затрат, в том числе:

- Материальные затраты: материалы на техническое обслуживание приняты по предложению организации, материалы на капитальный ремонт приняты на основании локальных сметных расчетов; вспомогательные материалы исходя из экономически обоснованных расходов.

- Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – согласно расчетной численности.

- Арендная плата учтена в соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования.

По результатам анализа деятельности ООО «Электросети» в 2017 году подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Электросети» на 2019 год сумма 31 955,87 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2019 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» в 2016 году, неучтенная при тарифном регулировании 2018 года, в размере 21 900,86 тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2019 года по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2016 – 2017 годы, составляет 53 856,73 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» из состава НВВ 2019 года исключена сумма корректировки в размере 10 831,95 тыс. руб. Остаток суммы к изъятию по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2016 – 2017 годы в размере 43 024,78 тыс. руб. будет учтен в последующие периоды регулирования.

Сводная информация о параметрах, принятых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ООО «Электросети» и ПАО «ТРК» на 2019 год, приведена в таблице.

Наименование территориальной сетевой организации	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	264 806,41

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (указан выше).

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

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2019 по 30.06.2019			с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
	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
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	456 557,58	190,53	0,96817	448 283,82	313,30	1,09094
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Эверговеть Томск» (ИНН 7022010799)	24 355,41	23,06	0,05735	29 487,31	24,86	0,06579
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	946 055,38	330,03	2,42724	859 119,72	337,43	2,43463
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	280 756,68	213,63	0,91878	404 975,25	231,62	1,25222
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	374 494,10	255,29	0,98859	386 438,75	279,47	1,01277
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	374 494,10	255,29	0,98859	386 438,75	279,47	1,01277
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	829 759,52	213,63	1,68045	1 256 757,72	231,62	2,44584
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)	551 057,98	6,36	0,82287	496 417,19	5,68	0,75506
ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 444 611,13	317,31	2,41391	1 309 239,35	353,74	2,45034
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	285 551,22	168,11	1,02477	281 534,14	170,02	1,01463
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	159 036,97	213,63	0,75847	198 451,21	231,62	0,90981
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	985,62	213,63	0,21567	848 838,07	231,62	1,98084

<=> 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 01.01.2019 по 30.06.2019			с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	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
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)	554 862,08	331,20	2,32302	535 962,56	359,15	2,35097
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «ТСК» (ИНН 7017445650)	5 646 387,16	484,14	10,52559	5 644 568,27	529,30	10,57074

<*> Примечание.

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

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, производится на основе НВВ, рассчитанной для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации. Указанная НВВ дифференцируется по уровням напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

В состав необходимой выручки, учтенной при формировании котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, включены средства на инвестиции (прибыль на капитальные вложения) в размере 336,493 млн.руб. на основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ ТСО.

Баланс электрической энергии и мощности, принятый в расчет единых (котловых) тарифов, сформирован на основании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 26 июня 2018 года № 873/18-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП):

Баланс электрической энергии, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов представлен в таблице:

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2019 план	II полугодие 2019 план
1	2	3	4	5
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 799,23	2 803,19
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	306,42	336,89
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	10,95	12,02
3	Расход электроэнергии на произв. и хозяйжды	млн.кВт.ч	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 492,81	2 466,30
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 788,68	1 806,89
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	704,13	659,41

Баланс электрической мощности, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов представлен в таблице:

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2019 план	II полугодие 2019 план
1	2	3	4	5
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	791,45	787,10
2	Потери в сети	МВт	86,74	91,81
2.1	то же в %	%		
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг	МВт	704,71	695,29
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	470,00	475,49
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	234,71	219,80

На основании принятых балансовых показателей и размера НВВ сетевых организаций на содержание (с учетом инвестиционных программ ТСО) и оплату потерь электрической энергии

Департаментом были рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)			I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	731 371,86	1 137 691,65	1 378 173,82	1 507 868,51
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	70,41	141,72	370,75	682,74
1.2	Одноставочный тариф		x	-	1,26265	1,95405	2,50766	2,71596
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 045 217,71	-	410 151,09	108 338,09	378 498,32	148 230,21
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	419,29	-	400,59	870,42	770,60	173,71
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)			II полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	854 743,06	1 135 515,82	1 560 287,30	1 536 838,16
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	78,15	157,32	413,04	719,44
2.2	Одноставочный тариф		x	-	1,47337	1,96557	2,80936	2,85661
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 452 580,87	-	636 477,21	133 252,61	530 413,00	152 438,05
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	588,97	-	590,65	928,78	1 316,42	180,97

Предлагаемые к установлению Департаментом единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год представлены ниже.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2019	II полугодие 2019
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)	руб./кВт·ч	0,74540	0,90009

Рост тарифов I полугодия 2019 относительно II полугодия 2018 года, составил 100 %, а рост тарифов II полугодия 2019 относительно тарифов I полугодия 2019 года составил 120,75 %.

Приказом ФАС России от 13.12.2018 № 1746/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов. Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов, однако вследствие необходимости реализации значительных инвестиционных программ Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы с превышением относительно максимальных предельных уровней тарифов.

Рост тарифов, предлагаемых к утверждению Департаментом, относительно предельных максимальных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18, представлен ниже.

№ п/п	Наименование ставки тарифа	I полугодие				II полугодие				
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1.1	Двухставочный тариф									
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	100,0%	100,00%	100,0%	100,0%	114,1%	97,5%	110,56%	99,5%	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	100,00%	100,0%	99,6%	99,8%	100,0%	100,0%	100,00%	94,7%	
1.2	Одноставочный тариф		100,0%	100,0%	100,00%	100,00%	113,3%	97,7%	108,8%	102,12%

Тарифы I полугодия 2019 года, предлагаемые к утверждению Департаментом, соответствуют предельным уровням тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18.

Вместе с тем, пункт 7 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определяет, что решение о превышении предельных уровней цен (тарифов), если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, принимается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В приказе ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год» отмечено, что тарифы могут быть установлены на уровне выше предельных максимальных уровней, вследствие необходимости реализации значительных инвестиционных программ.

Единые (котловых) тарифы на услуги по передаче								
электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой по режиму потребления								
на 2019 год								
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжений					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	х	-	731 371,86	1 137 691,65	1 378 173,82	1 507 868,51
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	х	-	70,41	141,72	370,75	682,74
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	х	-	1,26265	1,95405	2,50766	2,71596
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 045 217,71	-	410 151,09	108 338,09	378 498,32	148 230,21
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	419,29	-	400,59	870,42	770,60	173,71
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	х	-	854 743,06	1 135 515,82	1 560 287,30	1 536 838,16
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	х	-	78,15	157,32	413,04	719,44
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	х	-	1,47337	1,96557	2,80936	2,85661
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 452 580,87	-	636 477,21	133 252,61	530 413,00	152 438,05
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	588,97	-	590,65	928,78	1 316,42	180,97

Размер экономически обоснованных единых (кожловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2019 год							
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжений				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (кожловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приказом № 1 настоящего приказа:						
1.1	Экономически обоснованные единые (кожловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт·мес.	485 625,99	589 684,63	825 788,36	954 979,51
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	70,41	141,72	370,75	682,74
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,86206	1,08178	1,68839	2,44771
1.2	Экономически обоснованные единые (кожловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт·мес.	492 888,31	550 964,09	574 602,00	1 071 966,43
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	78,15	157,32	413,04	719,44
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,88271	1,03521	1,33031	2,68050
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (кожловых) 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 (кожловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Внеплановая потеря электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
			тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч		
1	ПАО «ГРК» (ИНН 7017114672)		4 433 881,69	50 453,58	462,26		
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)		1 023 300,50	37 574,36	131,94		
3	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)		95 301,20	8,51	12,59		
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)		29 186,52	25,99	2,01		
5	ООО «ИвестградСтрой» (ИНН 4205130008)		17 093,41	109,73	2,51		
6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)		46 008,36	-	2,02		
7	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)		40 263,24	145,54	4,59		
8	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)		17 016,74	-	1,99		
9	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)		63 577,68	18 553,29	5,10		
10	ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)		7 597,33	-	0,97		
11	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)		264 806,41	4 258,59	17,26		
12	ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)		22 057,39	-	1,28		
13	ООО «ТСК» (ИНН 7017445650)		35 057,80	-	0,59		
Всего			6 095 148,27	111 129,59	643,31		

Единые (квитовые) тарифы на услуги на территории:				
электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Тверской области, включенной классификации и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год				
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы устанавливаются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанных 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 в составе общего имущества многоквартирных домов, жилищных или иных помещений в общежитиях, жилых помещениях маневренного фонда, жилых помещений в домах системы социального обслуживания инвалидов, пожилых граждан, инвалидов и лиц, нуждающихся в особом уходе, жилых помещений для временного проживания граждан, жилых помещений фонда для временного проживания граждан, а также жилищных кооперативов для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанию мест общего пользования в домах, в которых имеются жилищные 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 наличии части и раскрывающейся по договору энергоснабжения по показанию 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.			
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74540	0,90009
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электропроводками и (или) электроустановками 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 в составе общего имущества многоквартирных домов, жилищных или иных помещений в общежитиях, жилых помещениях маневренного фонда, жилых помещений в домах системы социального обслуживания инвалидов, пожилых граждан, инвалидов и лиц, нуждающихся в особом уходе, жилых помещений для временного проживания граждан, жилых помещений фонда для временного проживания граждан, а также жилищных кооперативов для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилищные 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 наличии части и раскрывающейся по договору энергоснабжения по показанию 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.			
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74540	0,90009
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 в составе общего имущества многоквартирных домов, жилищных или иных помещений в общежитиях, жилых помещениях маневренного фонда, жилых помещений в домах системы социального обслуживания инвалидов, пожилых граждан, инвалидов и лиц, нуждающихся в особом уходе, жилых помещений для временного проживания граждан, жилых помещений фонда для временного проживания граждан, а также жилищных кооперативов для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилищные 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 наличии части и раскрывающейся по договору энергоснабжения по показанию 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.			
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74540	0,90009
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ цен образования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – жилищные организации, учредительные собрания 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.			
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74540	0,90009
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными и содержащимися при условии наличия разрешенного учета электрической энергии для указанных категорий.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74540	0,90009
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.			
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74540	0,90009
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в жилищных или хозяйственных постройках (загребя, сараи); некоммерческие объединения граждан (жилищно-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.			
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74540	0,90009

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»

ПАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 26.04.2018 № 12/3366 на корректировку необходимой валовой выручки на 2019 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами в 11 томах на 3 501 страницах.

По предложению ПАО «ТРК» НВВ на содержание ПАО «ТРК» на 2019 год должно составить 4 757 637,22 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 541 409,88 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 3 109 998,55 тыс. руб.,

корректировка НВВ на 2019 год по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2017 году – 106 228,79 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, а также Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2017 году, а также определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ПАО «ТРК» на 2019 год.

В результате рассмотрения представленных ПАО «ТРК» расчетов и документов, НВВ на содержание на 2019 год составила 4 433 881,69 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы - 1 535 886,08 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 2 957 518,91 тыс. руб.,

сумма, принимаемая к учету в состав НВВ на 2019 год по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2016-2017 годах – (-59 523,29) тыс. руб.

Сумма подконтрольных расходов, определенная экспертами на 2019 год, ниже предложения ПАО «ТРК» по следующим причинам:

1. Предложение ПАО «ТРК» по величине подконтрольных расходов на 2019 год сформировано исходя из базового уровня подконтрольных расходов 2018 года, утвержденного приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 №6-730, без учета изменений базового уровня подконтрольных расходов, внесенных приказом Департамента от 31.08.2018 №6-123;

2. В связи с предписанием прокуратуры Томской области от 30.11.2018 №07-042-2018, выданной Департаменту по результатам проверки исполнения законодательства при установлении тарифов на коммунальные услуги, оказываемые ПАО «ТРК», Департаментом произведен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов 2018 года – произведено уменьшение суммы расходов по статьям сметы затрат: «юридические и информационные услуги», «командировки и представительские». Базовый уровень подконтрольных расходов уменьшен на 2 714,94 тыс. руб. и принимается в сумме 1 494 468,58 тыс. руб.

3. Экспертами принято значение индекса изменения количества активов в меньшем размере, чем предложено организацией, в связи с актуализацией расчета условных единиц.

Предложение организации в части неподконтрольных расходов на 2019 год скорректировано экспертами, поскольку признаны как экономически не обоснованные, по следующим статьям расходов: оплата услуг ОАО «ФСК», плата за аренду имущества и лизинг, налоги, отчисления на социальные нужды, налог на прибыль, выпадающие доходы от технологического присоединения, амортизация основных средств, прибыль на капитальные вложения, прочие неподконтрольные расходы.

По результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2017 году подлежит изъятию из состава НВВ ПАО «ТРК» на 2019 год сумма 79 643,63 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2019 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2016 году, неучтенная при тарифном регулировании 2018 года, в размере 81 254,57 тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2019 года по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» за 2016 – 2017 годы, составляет 160 898,20 тыс. руб. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», принято решение учесть в составе НВВ 2019 года сумму корректировки по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2016 году в размере 59 523,23 тыс. руб. Сумма корректировки по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2016 – 2017 годах в размере 101 374,91 тыс. руб. будет учтена в последующие периоды регулирования.

Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2019 год

В Департамент поступило заявление (исх. № 25/3/3869 от 28.04.2018) (вх. № 6-329 от 28.04.2018) об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

По результатам проведения анализа поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-329/3 от 10.05.2018г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составила 1 557 877 тыс. руб. По предложению Организации, направленному письмом № 27/1/8338 от 05.10.2018 (вх. № 53/3931 от 05.10.2019), скорректированный размер необходимой валовой выручки составил 1 584 086,607 тыс. руб., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 469,99 млн. кВтч.

По результатам рассмотрения предложения Организации размер эталонной выручки, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 1 381 600,346 тыс. руб., неподконтрольные расходы до 187 907,446 тыс. руб. Исключены экономически необоснованные доходы по результатам деятельности Организации за 2015 год – 158 377,09 тыс. руб. Всего необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок составила 1 411 130,702 тыс. руб. Оставшиеся к исключению экономически необоснованные расходы Общества составили всего 659 616 094 руб., в том числе за 2015 год - 78 823 220 руб., за 2016 год – 206 561 147 руб., за 2017 год - 374 231 727 руб. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования оставшиеся, экономически необоснованные расходы, подлежат изъятию в последующие периоды регулирования.

Размер покупной электрической энергии принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности на 2019 год, утвержденным приказом ФАС России от 26 июня 2018 года № 873/18-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27.11.2018 № 1649А/18-ДСП), - всего 4 469 991,7 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 356 650,0 тыс. кВтч, объём потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 628 087,88 тыс. кВтч.

Сбытовая надбавка на период с 01.01.2019г. по 31.12.2019г. принята в размере:

Тарифная группа потребителей	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей, руб./кВт·ч	0,19760	0,19760
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт·ч	0,45246	0,56305
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт, руб./кВт·ч	0,20978	0,88055
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт·ч	0,09080	0,35564
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт, руб./кВт·ч	0,09080	0,29352

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии										
публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания",										
поставляющего электрическую энергию на розничном рынке										
(тарифы указываются без НДС)										
										руб./кВт*ч
Сбытовая надбавка										
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт		
				I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	
0,19760	0,19760	0,45246	0,56305	0,20978	0,88055	0,09080	0,35564	0,09080	0,29352	

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 6-495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области».

7.1 Предлагаются к утверждению следующие стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области.

В адрес Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) обратилось ПАО «ТРК» с заявлением (исх. № 05/7154 от 01.09.2018г.) об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на строительство пунктов секционирования 35 кВ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок связано с необходимостью их применения в соответствии с выдаваемыми техническими условиями и осуществляемыми проектными решениями.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний в случае, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

Представленные расчеты платы за технологическое присоединение выполнены организацией в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для строительства пунктов секционирования организацией выполнен на основании сметных расчетов, составленных базисно-индексным методом с применением объектов-аналогов.

По результатам анализа представленных организацией материалов на 2018 приказом Департамента № 6-600 от 20.12.2018г. (далее – приказ 6-600) утверждены дополнительные стандартизированные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов). На 2019 год экспертами предлагается установить дополнительные стандартизированные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области в размере, установленном приказом 6-600 и проиндексированном с применением индексов цен производителей раздела капитальные вложения по прогнозу Минэкономразвития на период до 2024 года:

На территориях городских населенных пунктов, и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС):

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
		Напряжение 35 кВ
1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА))	9 899 142
2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	13 693 002
3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 062 072
4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	16 855 934

7.2 Предлагаются к утверждению следующие выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год:

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	50 453,58
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	8,51
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	37 574,36
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	25,99
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	109,73
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	4 258,59
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	18 553,29
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	145,54

		Приложение № 9
		к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области
		от 12.12.2018 № 6-495
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (режюзеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₄) на территории Томской области		
1. На территориях городских населенных пунктов		(без учета НДС)
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₄), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1	Строительство пункта секционирования	1 257 617
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА))	9 899 142
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	13 693 002
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 062 072
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	16 855 934
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		(без учета НДС)
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₄), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1	Строительство пункта секционирования	1 257 617
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	9 899 142
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	13 693 002
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 062 072
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	16 855 934
		-

"Приложение № 10

к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области
от 12.12.2018 № 6-495

Выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	50 453,58
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	8,51
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	37 574,36
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	25,99
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	109,73
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	4 258,59
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	18 553,29
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	145,54
	".