



10.12.2015

г. Казань

№ 44-ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета

Республики Татарстан

по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., и.о. начальника управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения тарифных решений;

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциация «Некоммерческое Партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Барков А.А., начальник отдела регулирования и контроля ценообразования потребительского рынка;

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

от ОАО «Сетевая компания»:

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Салихова Д.М., начальник службы учета электрической энергии;

Артеменко А.А., начальник ОКС;

АО «ОЭЗ ППТ Алабуга»:

Рыжов Д.П., финансовый директор;

Сираев А.В., главный энергетик;

Петрова Н.А., начальник отдела цен и тарифов;

Иванов А.И., заместитель начальника отдела цен и тарифов;

ПАО «Нижнекамскнефтехим»:

Бровко В.А., начальник отдела энергетических тарифов;

Приуральский филиал ООО «Газпром Энерго»:

Волкова Т.В., начальник отдела тарифообразования;

Кучаев Э.М., начальник отдела производства и электрофикации;

Зюзько Р.Р., экономист отдела тарифообразования

Повестка дня:

1. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы

Выступающий – Д.А.Русских

2. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы

Выступающий – Д.А.Русских

3. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы

Выступающий – Д.А.Русских

4. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы

Выступающий – Д.А.Русских

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» на 2016-2018 годы

Выступающий – Д.А.Русских

6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2016-2020 годы

Выступающий – Д.А.Русских

7. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы

Выступающий – Д.А.Русских

8. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»
Выступающий – И.Х.Шакирзянова

9. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»
Выступающий – И.Х.Шакирзянова

10. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»
Выступающий – И.Х.Шакирзянова

11. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»
Выступающий – И.Х.Шакирзянова

12. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК» энергопринимающих устройств Устьянцева В.Н.
Выступающий – И.Х.Шакирзянова

13. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год
(Лениногорский м.р.: ООО «Теплоснаб»; Менделеевский м.р.: АО «Аммоний»; Нижнекамский м.р.: ООО «Энергошинсервис»)
Выступающий – Е.В.Мартынова

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год
(Альметьевский м.р.: ООО «Тепло-Энергосервис+», МУП «Светсервис»; Балтасинский м.р.: ООО «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»; Дрожжановский м.р.: ООО «Коммунальные сети Дрожжаное»; Нижнекамский м.р.: ООО «Энергошинсервис», ООО «Теплосервис»; Тукаевский м.р.: ООО «Коммунальные сети – Бетьки»; Ютазинский м.р.: МУП «Теплосервис»; г.Казань: ООО «Управляющая компания «Стройконцепт»)
Выступающий – Е.В.Мартынова

15. Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2016 год

Выступающий – А.А.Барков

16. Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан

Выступающий – А.А.Барков

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 22.04.2015 № 623/09-36, вх. № 1974 от 23.04.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина расположено по адресу: ул. Ленина, 75, г.Альметьевск, РТ, 423450. (ИНН 1644003838)

Руководитель организации – генеральный директор Маганов Наиль Ульфатович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
0,42961	122 325,79	209,26

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
0,41748	122 325,79	197,12

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	140,289	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,940	1,002	0
2016	х	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,911	0,987	0
2017	х	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,883	0,972	0
2018	х	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,854	0,958	0
2019	х	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,827	0,943	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии

при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 875,51 млн.кВтч., с ростом к факту 2014 года на 104,8 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2016 год составит 82,47 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 4 225,14 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 792,99 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 18,77 %.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 118,77 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 793,04 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялся запрос от 07.10.2015 № 2-31/2746 для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год о представлении дополнительных обосновывающих документов.

Доработанные материалы направлены в адрес Госкомитета письмом от 16.10.2015 № 1565-09-33.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина является не основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) прибыль ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина составила 82 061 062 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	731,53	753,88	791,20	793,04
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	116,45	118,77	118,77	118,77
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч	77,66	81,44	82,45	82,47

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 458 644,90 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 374 668,1 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 83 976,80 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 140 288,97 тыс.руб. в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок) – 132 493,97 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 7 795,00 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,0003, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 202 388,18 у.е. в 2015 году
- 202 446,38 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 149 195,82 тыс.руб. ($= 140\,288,97 \cdot 1,063$), в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок) – 140 905,92 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 8 289,90 тыс.руб..

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

83 976,80 тыс.руб., в том числе:

- 1) амортизация основных средств – 76 538,3 тыс.руб.
- 2) налог на имущество – 6 298,65 тыс.руб.
- 3) налог на землю – 521,35 тыс.руб.
- 4). арендная плата – 618,50 тыс.руб.

4.2.1. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 76 538,30 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят в размере 32 583,43 тыс.руб.

4.2.2. Налог на имущество заявлен организацией в размере 6 298,65 тыс.руб.

Госкомитет принял налог на имущество в размере 5 032,49 тыс.руб. исходя из фактических данных за 2014 год с учетом вновь введенного оборудования за 2015 год.

4.2.3. Налог на землю заявлен организацией в размере 521,35 тыс.руб. Рост величины затрат в 2016 году по отношению к утвержденной величине на 2015 год связан с увеличением кадастровой стоимости земельных участков, согласно Распоряжения Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан от 24.11.2014 № 2573-р об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков в составе земель промышленности и иного специального назначения по Республике Татарстан. Госкомитет принимает данные затраты по предложению организации.

4.2.4. Арендная плата заявлена организацией в размере 618,50 тыс.руб.

На основании представленного расчета арендной платы по ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина Госкомитет скорректировал сумму арендной платы до 441,39 тыс.руб., исключая из расчета коэффициент страхования, рентабельность, коэффициент регулятор.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов 18,77 % составляют 38 578,67 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2016 год на субабонентов составила 187 774,49 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 149 195,82 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 38 578,67 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль организацией на 2016 год запланирована в размере 6 298,65 тыс.руб., в которую включен:

- налог на имущество – 6 298,65 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утвержден о ГКРТТ на 2015	Предложен ие организаци и на 2016 год	Предложен ие ГКРТТ на 2016 год	Рост предложен ия ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	140 288,97	374 668,10	149 195,82	1,063
1.1.	Ремонт основных фондов		98 348,10		
1.2.	Работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок)	132 493,97	224 618,40	140 905,92	1,063
1.3.	Работы и услуги производственного характера (страхование энергоустановок)		7 197,60		
1.2.	Прочие затраты	7 795,00	44 504,00	8 289,90	1,063
	Объем условных единиц	202 388,18	214 969,24	202 446,38	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	34 054,64	83 976,80	38 578,67	1,13
2.1.	Амортизация основных средств	28 697,86	76 538,30	32 583,43	1,14
2.2.	Арендная плата	594,70	618,50	441,39	0,74
2.3.	Налог на имущество	4 712,69	6 298,65	5 032,49	1,07
2.4.	Налог на землю	49,39	521,35	521,35	10,56

3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	174 343,61	458 644,90	187 774,49	1,077
4	НВВ на оплату потерь	160 763,07	210 745,7	161 125,76	1,00
5	Итого НВВ	335 106,68	669 390,6	348 900,25	1,04

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина владеет силовыми трансформаторами участвующими в передаче электрической энергии суммарной мощностью 700,6 МВА.

8.2. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии 4 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 468,28 км,
- среднее первое напряжение (СН1) – 1 517,08 км.
- среднее второе напряжение (СН2) – 14 455,7 км.
- низкое напряжение (НН) – 5 958,2 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8553) 318-734.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://www.tatneft.ru>.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 118,77 МВт;
- полезный отпуск в размере 793,04 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 82,47 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.

сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	131 749,38	205,68	0,44245

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	131 749,38	200,67	0,43745

Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – Куйбышевская дирекция Трансэнерго) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 27.04.2015 № ИСХ-759/КБШ НТЭ, вх. № 2470 от 06.05.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

Куйбышевская дирекция Трансэнерго расположена по адресу: 443030, г. Самара, Комсомольская площадь, д. 2/3.(ИНН 7708503727)

Почтовый адрес: 443030, г. Самара, ул. Чернореченская, д.29а

Руководитель организации – начальник Куйбышевской дирекции Юшин Владимир Викторович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче

электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Куйбышевской дирекции Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
0,85890	261 377,38	170,95

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
0,84899	261 377,38	161,04

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Куйбышевской дирекции Трансэнерго установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	3,62443	1	75			7,45	1,02	0,0893	1,01	0
2016	х	1	75			7,45	1,02	0,0879	1,01	0
2017	х	1	75			7,45	1,02	0,0866	1,01	0
2018	х	1	75			7,45	1,02	0,0853	1,01	0
2019	х	1	75			7,45	1,02	0,0840	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

По предложению Куйбышевской дирекции Трансэнерго величина поступления электрической энергии в сеть на субабонентов на 2016 год составит 10,18 млн.кВтч, с уменьшением к принятой величине Госкомитетом на 2015 год на 2,5%, с уменьшением к фактическим данным за 2014 год на 6,43 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2016 год составит 0,79 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4 % (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 2,054 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 9,38 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Согласно Учетной политике ОАО «РЖД» затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям Общества, подлежащие учету у соответствующего подразделения Общества, определяются в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» №1599р от 7 августа 2012 года «О внесении изменений в Методику учета затрат в расчете тарифа на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденную распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 г. № 4418р, с учетом требований Номенклатуры доходов и расходов по видам деятельности ОАО «РЖД».

ОАО «РЖД» не ведет отдельный учет по регулируемому виду деятельности. В формах статистической и бухгалтерской отчетности не выделена информация, касающаяся непосредственного регулируемого вида деятельности. Следовательно, не представляется возможным оценить достоверность представленной информации.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии несет сетевая организация.

Утверждение и применение методики отдельного учета, подразумевающей экономическое обоснованное отнесение расходов к деятельности по оказанию услуг «Передача электрической энергии сторонними потребителями по сетям ОАО «РЖД» и субъектам Российской Федерации планируется в 2016 году.

Дополнительные материалы направлены в адрес Госкомитета письмом от 02.11.2015 № 5280.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по регулируемому виду деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток в целом по Обществу ОАО «РЖД» составил 44 078 млн.руб., за 9 месяцев 2015 года 8 880 млн.руб. В формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетности представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД», в результате чего, дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

В состав ОАО «РЖД» по Куйбышевской железной дороге в границах Республики Татарстан, на территории которой осуществляют деятельность по передаче электрической энергии входит Ульяновская дистанция электроснабжения (ЭЧ-10) СП Куйбышевской дирекции инфраструктуры.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	9,62	10,03	9,62	9,38
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,36	2,199	2,11	2,054
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,82	0,86	0,82	0,79

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по Куйбышевской дирекции Трансэнерго и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 10 804,78 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 3 746,06 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 213,93 тыс.руб.;
- выпадающие доходы:
- накладные расходы, капитальный ремонт - 38,03 тыс.руб.
- сертификация, инспекционный контроль – 1 806,77 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 3 624,43 тыс.руб. в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 271,72 тыс.руб.;
 - 2) затраты на оплату труда – 1 977,32 тыс.руб.;
 - 3) прочие расходы – 1 375,38 тыс.руб.:
- в т.ч.: сертификация, инспекционный контроль – 642,76 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4 %;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е. (1176,13 у.е.)
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 3 853,71 тыс.руб., в том числе:

- 1). вспомогательные материалы – 288,91 тыс.руб.;
- 2). затраты на оплату труда – 2 102,41 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 1 462,39 тыс.руб.;

- в т.ч.:сертификация, инспекционный контроль – 683,42 тыс.руб.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов)

На время подачи заявления прогнозный ИПЦ составлял 104,4 %. На основании которого, расчетная величина подконтрольных расходов Куйбышевской дирекции по энергообеспечению составила 3 816,52 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

7 058,73 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 613,10 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 3 699,99 тыс.руб.

3). налог на имущество – 179,94 тыс.руб.

4). энергия на хозяйственные нужды – 720,90 тыс.руб.

5.) - выпадающие доходы:

- накладные расходы, капитальный ремонт - 38,03 тыс.руб.

- сертификация, инспекционный контроль – 1 806,77 тыс.руб.

4.1.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 639,13 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;

- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2015 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №5 ГУ-Самарского РО ФСС РФ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 3 699,99 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа. Исходя из того, что у данной организации условные единицы не поменялись, т.е ввода нового оборудования

не было, Госкомитет принимает амортизацию в размере 1 713,14 тыс.руб, на уровне установленной величины Госкомитетом на 2015 год.

4.2.3. Налог на имущество принят по предложению организации в сумме 179,94 тыс.руб. со снижением к установленной величине Госкомитетом на 122 %.

4.2.4. Энергия на хозяйственные нужды заявлена организацией в размере 720,90 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты исходя из фактических данных за 2014 год с учетом роста 108,6% на электрическую энергию согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации в размере 719,75 тыс.руб.

4.2.5. Выпадающие доходы.

4.2.5.1. Накладные расходы, капитальный ремонт, заявленные организацией в размере 38,03 тыс.руб. Госкомитетом не принимается, ввиду отсутствия обоснованности данных расходов на регулируемый вид деятельности – услуги по передаче электрической энергии.

4.2.5.2. Сертификация, инспекционный контроль заявленные организацией в размере 1 806,77 тыс.руб. не принимаются. Госкомитетом на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. в составе подконтрольных расходов учтены затраты на сертификацию и инспекционный контроль за электроэнергией в размере 642,76 тыс.руб.с учетом ежегодной индексации.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2016 год на субабонентов составила 7 105,66 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 3 853,71 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 251,96 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	3 624,43	3 746,06	3 853,71	1,063
1.1.	Вспомогательные материалы	271,72	280,84	288,91	1,063
1.2.	Затраты на оплату труда	1 977,32	2 043,68	2 102,41	1,063
1.3.	Прочие затраты	1 375,38	1 421,54	1 462,39	1,063
1.3.1	в т.ч. сертификация, инспекционный контроль	642,76	664,33	683,42	1,063
	Объем условных единиц	1 176,13	1 176,13	1 176,13	
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	2 993,65	7 058,73	3 251,96	1,086
2.1.	Отчисления на социальные нужды	547,70	613,10	639,13	1,167
2.2.	Амортизация основных средств	1 713,14	3 699,99	1 713,14	1,0
2.3.	Налог на имущество	219,46	179,94	179,94	0,820
2.4.	Энергия на хозяйственные нужды	513,35	720,90	719,75	1,402

3	Выпадающие доходы, в т.ч:				
3.1.	накладные расходы дороги		38,03	0	
3.2.	сертификация, инспекционный контроль		1 806,77	0	
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	6 618,08	10 804,79	7 105,66	1,074
5	НВВ на оплату потерь	1 596,91	2 587,10	1 543,46	0,967
6	Итого НВВ	8 214,99	13 391,89	8 649,12	1,053

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 35,415 МВА.

8.2. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии следующих уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 438,8 км.
- низкое напряжение (НН) – 110,65 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Куйбышевской дирекции по энергообеспечению не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (495) 995-92-27.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.rzd.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 2,0541 МВт;
- полезный отпуск в размере 9,38 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,79 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.

сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Куйбышевская дирекция Трансэнерго	288 271,61	166,57	0,92411

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Куйбышевская дирекция Трансэнерго	288 271,61	162,52	0,92006

ООО «Электро-ЭнергоСервис» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «Электро-ЭнергоСервис» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 23.04.2015 №547, вх. № 1977 от 23.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Электро-ЭнергоСервис» расположен по адресу: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Агropоселок н.п., ИНН 1644049127, КПП 1644010011.

Руководитель организации – исполнительный директор Алаев Тимур Васильевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом

Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Электро-ЭнергоСервис» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч
0,45058	170 189,26	79,13

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч
0,44600	170 189,26	74,54

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Электро-ЭнергоСервис» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН- I	СН- II	НН			
2015	2,50027	1	75	3,79				0	1,61	0
2016				3,79						
2017				3,79						
2018				3,79						
2019				3,79						

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2016г составит 0,432 млн.кВтч.

По предложению ООО «Электро-ЭнергоСервис» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 11,336 млн.кВтч с ростом на 17% от факта 2014 года и на 27% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Причиной этого является дополнительная передача объектов электросетевого хозяйства (ОАО «Альметьевские тепловые сети»-ВЛ 10кВ и КТП) в аренду ООО «Электро-ЭнергоСервис».

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 1,99МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 10,90млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб/МВтч (1 полугодие) и -1929,70 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация ведет отдельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис» является не основным видом деятельности. Данная организация ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение

организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ООО «Электро-ЭнергоСервис» составила 105 189 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	8,58	9,43	8,58	10,90
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,29	1,715	1,56	1,99
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,339	0,258	0,338	0,432

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 11 468,33 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 8 598,66 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 869,67 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

Отмечаем, что согласно п. 12 Правил, утвержденных Постановлением № 1178 регулируемые организации представляют обосновывающими материалами об установлении тарифов до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

На то время ИЦП составлял 104,4 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации...» от 26.09.2014 и на

основании, которого ООО «Электро-ЭнергоСервис» была рассчитана величина подконтрольных расходов.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 6,33, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 200,35 у.е. в 2015 году
- 217,26 у.е. в 2016 году (принято в аренду электрооборудование ОАО «Альметьевские тепловые сети»).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,131.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 2 500,27 тыс.руб., в том числе:

- 1).вспомогательные материалы – 119,93тыс.руб.
- 2).затраты на оплату труда -1 637,53 тыс. руб.;
- 3).прочие расходы - 742,81 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 2 826,72тыс. руб., в том числе:

- 1).вспомогательные материалы – 135,58тыс.руб
- 2).затраты на оплату труда -1 851,33тыс. руб.;
- 3).прочие расходы -839,80 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 869,67 тыс. руб, в том числе:

- 1).отчисления на социальные нужды – 1446,42 тыс. руб
- 2).арендная плата –1 419,25 тыс.руб.
- 3).налоги (платежи за предельно допустимые выбросы) – 4,00 тыс. руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 559,10 тыс. руб. против предложения организации в размере 1 446,42 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,2% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики.

4.2.2. Арендная плата по предложению организации составляет 1 419,25 тыс.руб. Согласно договорам на аренду:

- ПС110/6 кВ и земли под подстанцию, срок действия договора с 01.01.2013 по 31.12.2017, арендная плата с учетом амортизации оборудования, налога на имущество и кадастровой стоимости аренды земли с учетом ставки земельного налога составляет 1 313 тыс.руб.; Дополнительным соглашением от 01.01.2014 к договору аренды комплекса имущества №770 от 12.12.2012 внесено изменение в балансовую стоимость ПС110/6кВ, которая выросла в 6,4 раза. Таким образом, выросла арендная плата, превышавшая в 7 раз принятой Госкомитетом на 2015год. Значительный рост балансовой стоимости и арендной платы связан с проведенной Арендодателем (ООО УК «Татнефть-Энергосервис») реконструкции ПС110/6кВ на сумму 15 098,681 тыс.руб (без НДС). Согласно п.27 Основы ценообразования переоценки основных средств, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании, проводится при наличии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Инвестиционная программа не представлена.). А также в соответствии с п.2 статьи 651 Гражданского кодекса РФ договор аренды здания или сооружения, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации. Дополнительное соглашение к данному договору аренды зарегистрировано в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16/0920/003/2015-7016/1 от 26.11.2015. Госкомитетом арендная плата принята в размере 240,98 тыс.руб., существовавшая до реконструкции ПС 110/6кВ.

- ВЛ-10кВ и КТП, срок действия договора до 31.12.2016, арендная плата с учетом амортизации и налога на имущество составляет 92,062 тыс.руб.;

Таким образом арендная плата принята в размере 333,042 тыс.руб.

4.2.4. Плата за предельно допустимые выбросы приняты по предложению организации в размере 4,00 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 896,14 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (36,38%) составила 3 722,87тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -2 826,72 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 896,14 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	2 500,27	8 598,66	2 826,72	1,13
2.	Вспомогательные материалы	119,93	371,40	135,59	1,13
3.	Работы и услуги производственного характера	0	1 237,28	0	0
4.	Затраты на оплату труда	1 637,53	4 789,47	1 851,33	1,13
5.	Прочие затраты	742,81	2 200,51	839,80	1,13
6.	Объем условных единиц	200,35	217,26	217,26	1,08
7.	Неподконтрольные расходы	685,67	2 869,67	896,14	1,31
8.	Отчисления на социальные нужды	494,53	1 446,42	559,10	1,13
9.	Амортизация основных средств				
10.	Арендная плата	187,14	1 419,25	333,042	1,78
11.	платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	4,00	4,00	4,00	1,0
12.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	3 185,95	11 468,33	3 722,87	1,16
13.	НВВ на оплату потерь	659,04	902,82	843,82	1,28
14.	Итого НВВ	3 844,98	12 371,15	4 566,69	1,19

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «Электро-ЭнергоСервис» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 13,73МВА.

8.2 ООО «Электро-ЭнергоСервис» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,06 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 0,74 км
- низкое напряжение (НН) – 0,41 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Электро-ЭнергоСервис» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(8553) 38-96-83

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.tatneft-energосervice.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 1,99 МВт;
- полезный отпуск в размере 10,90 млн. кВт·ч;
- потери электрической энергии в размере 0,432 млн. кВт·ч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ООО «Электро- ЭнергоСервис»	155 898,87	78,34	0,41976

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ООО «Электро- ЭнергоСервис»	155 898,87	76,43	0,41786

ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» (далее - ОАО «ЕЛАЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 29.04.2015 №01/1-21-1129, вх. № 2325 от 30.04.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «ЕЛАЗ» расположен по адресу: 423603, Республика Татарстан, г. Елабуга, пр. Нефтяников, д.1., ИНН 1646016818, КПП 168150001, ОКПО 04807484

Руководитель организации – Генеральный директор Галимов Камилъ Салманович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «ЕЛАЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,88714	234 244,28	230,79

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,87376	234 244,28	217,41

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «ЕЛАЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,52573	1	75			7,84	7,27	0	0,979	0
2016						7,84	7,27			
2017						7,84	7,27			
2018						7,84	7,27			
2019						7,84	7,27			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ОАО «ЕЛАЗ» составляет 1,064 млн.кВтч.

Согласно предложению ОАО «ЕЛАЗ» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 10,318 млн.кВтч. со снижением на 20% от факта 2014 года и на 23% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Снижение объемов электропотребления связано в основном с приостановкой своей деятельности субабонентов ООО «Форд-Соллерс Елабуга» (ср. годовое потребление 1,3 млн.кВтч) и ООО «Алабуга-Пластик» (ср. годовое потребление 0,469 млн.кВтч).

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими

технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 2,17МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 9,25млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,8 руб/МВтч (1 полугодие) и - 1929,7 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация ведет отдельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

В представленном к заявлению пакете документов отсутствуют обосновывающие материалы, подтверждающие размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), а именно договора аренды электрооборудования на 2016 год.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов, письмом от 14.10.2015 № 3-31/2836.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «ЕЛАЗ» является не основным видом деятельности. Согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585. данная организация ведет отдельный учет по видам деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ОАО «ЕЛАЗ» составила 105 880тыс.руб

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	12,35	10,85	12,12	9,25

Заявленная (расчетная) мощность	МВт	4,23	2,54	2,93	2,18
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,39	2,11	1,39	1,06

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ОАО «ЕЛАЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ОАО «ЕЛАЗ» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 8 428,61 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 5 835,55 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 593,06 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

Отмечаем, что согласно п. 12 Правил, утвержденных Постановлением № 1178 регулируемые организации представляют обосновывающими материалами об установлении тарифов до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

На то время прогноз ИЦП на 2016 г. составлял 104,4 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации...» от 26.09.2014 и на основании, которого в соответствии с Методическими указаниями № 98-э ОАО «ЕЛАЗ» была рассчитана величина подконтрольных расходов.

Таким образом, в соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0.00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е.(891,32).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,06.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 5 525,73 тыс.руб., в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 270,07тыс.руб.
- 2) работы и услуги производственного характера -711,89 тыс.руб.
- 3).затраты на оплату труда -2 666,25 тыс. руб.;
- 4) прочие расходы -1 877,52 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 5 875,28 тыс. руб., в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 287,15тыс.руб
- 2) работы и услуги производственного характера -756,92 тыс.руб
- 3).затраты на оплату труда -2 834,91 тыс. руб.;
- 4) прочие расходы -1 996,29 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 593,06 тыс. руб, в том числе:

- 1).отчисления на социальные нужды – 737,40 тыс. руб.;
- 2).амортизация основных средств -551,19 тыс. руб.;
- 3).арендная плата – 808,56 тыс.руб.;
- 4).электроэнергия на хозяйственные нужды – 488,87 тыс.руб.;
- 5).налог на землю – 6,27тыс.руб.;
- 6).платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду – 0,77 тыс. руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 879,96 тыс. руб. против предложения организации в размере 737,40 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,04% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -1,04%, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 551,19 тыс. руб. со снижением на 15% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Снижение связано с изменением доли полезного отпуска на субабонентов. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации.

4.2.3. Арендная плата принята по предложению организации в сумме 808,56 тыс.руб на основании договора аренды кабельной линии 10кВ (общая

протяженность 15,51 км) с ОАО ОЭЗ «Алабуга» со сроком до 31.12.2016 и с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (36,38%). Кабельная линия 10кВ используется для передачи электроэнергии, как на собственное производство, так и на передачу электроэнергии субабонентов (ООО «Алабуга-Пластик» и ООО «ЗАСС-Алабуга» и др.). Расчёт арендной платы проведен в соответствии с Основами ценообразования.

4.2.4. Расход электроэнергии на хозяйственные нужды по предложению организации составляет в размере 488,87тыс.руб, который на 3,2% выше принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Госкомитетом проведен анализ предоставленной информации по потреблению электрической энергии на нужды ГПП-1 и сделано заключение, что данные расходы относятся к расходам на собственные нужды подстанции. Нормативный расход на собственные нужды подстанции учитывается нормативом потерь электрической энергии в электрических сетях организации (Инструкция И-34-70-030-87). Таким образом, Госкомитетом расход электроэнергии на хозяйственные нужды не принят.

4.2.5. Налог на землю принят в сумме 5,69 тыс.руб. исходя из факта 2014 года согласно налоговой декларации (расчета) по земельному налогу с учетом удельного веса услуг по передаче электрической энергии в выручке объединения и удельного веса субабонентов (36,38%) в общем потреблении электроэнергии.

4.2.6. Платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду приняты в размере 0,70 тыс.руб. исходя из факта 2014 года согласно расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом удельного веса услуг по передаче электрической энергии в выручке объединения и удельного веса субабонентов (36,38%) в общем потреблении электроэнергии.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 2 246,09тыс. руб. ниже на 8% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ЕЛАЗ» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (36,38%) составила 8 121,37тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -5 875,28 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 246,09тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	5 525,73	5 835,55	5 875,28	1,06
2.	Вспомогательные материалы	270,07	279,13	287,15	1,06
3.	Работы и услуги производственного характера	711,89	735,78	756,92	1,06
4.	Затраты на оплату труда	2 666,25	2 375,63	2 834,91	1,06
5.	Прочие затраты	1 877,52	2 445,01	1 996,29	1,06
6.	Объем условных единиц	891,32	891,32	891,32	
7.	Неподконтрольные расходы	2 429,20	2 593,06	2 246,09	0,92
8.	Отчисления на социальные нужды	809,47	737,40	879,96	1,09
9.	Амортизация основных средств	650,37	551,19	551,19	0,85
10.	Арендная плата	853,24	808,56	808,56	0,95
11.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	116,12	488,87	0	0,0
12.	Налог на землю	0	6,27	5,69	1,0
13.	платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	0	0,77	0,70	1,0
14.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	7 954,94	8 428,61	8 121,37	1,02
15.	НВВ на оплату потерь	2 716,11	2 974,10	2 078,79	0,77
16.	Итого НВВ	10 671,04	11 402,71	10 200,16	0,96

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1.ОАО «ЕЛАЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 142,14МВА.

8.2. ОАО «ЕЛАЗ» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 159,32 км;
- низкое напряжение (НН) – 20,64 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «ЕЛАЗ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(85557) 5-57-08.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.elaz.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ЕЛАЗ» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 2,18МВт;
- полезный отпуск в размере 9,25 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 1,06 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ЕЛАЗ» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ОАО «ЕЛАЗ»	310 450,10	227,40	1,10501

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·мес	
ОАО «ЕЛАЗ»	310 450,10	221,87	1,09948

ООО «Индустриальный парк «Химград» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «Индустриальный парк «Химград» (далее ООО «Химград») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 22.04.2015 №444-и, вх. № 1992 от 23.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

«ООО Химград» расположен по адресу: 420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восстания д.100, ИНН 1658033712, КПП 165801001, ОКПО 54422594.

Руководитель организации – директор Сергеев Алексей Викторович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Химград» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,95783	224 598,50	126,59

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,95049	224 598,50	119,25

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Химград» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН- I	СН- II	НН			
2015	26,001573	1	75	2,61		2,05	12,76	0	0	0
2016				2,61		2,05	12,76			
2017				2,61		2,05	12,76			
2018				2,61		2,05	12,76			
2019				2,61		2,05	12,76			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Химград» составит 3,238 млн.кВтч.

По предложению ООО «Химград» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 54,596 млн.кВтч с ростом на 2,4% от факта 2014 года и на 7% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Согласно предоставленной ООО «Химград» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6 Методических указаний № 20-э/2 -представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 75,911 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам -50,837 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 66,97%.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;

- заявленная мощность потребителей – 9,86 МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 51,36 млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб/МВтч (1 полугодие) и -1929,70 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация ведет отдельный учет по видам деятельности, согласно требованиям законодательства.

В представленном к заявлению пакете документов отсутствуют обосновывающие материалы, подтверждающие размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), а именно расчет амортизации основного оборудования до 2016г. и договор аренды электрооборудования на 2016 год.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов, письмом от 09.10.2015 № 2-31/2786.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Химград» является не основным видом деятельности. Согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 организация ведет отдельный учет по видам деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток в целом по ООО «Химград» составил 41 701тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	42,27	49,52	48,00	51,36
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	8,20	9,60	9,36	9,86

Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,03	3,78	3,03	3,24

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «Химград» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Химград» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 50 247,22 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 29 136,09 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 21 111,13 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

Отмечаем, что согласно п. 12 Правил, утвержденных Постановлением № 1178 регулируемые организации представляют обосновывающими материалами об установлении тарифов до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

На то время прогноз ИЦП на 2016 г. составлял 104,4 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации...» от 26.09.2014 и на основании, которого в соответствии с Методические указания № 98-э ООО «Химград» была рассчитана величина подконтрольных расходов.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов-0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (1352,78 у.е. - 2015г.). Предложение организации по у.е. на 2016 год = 1439,61 у.е. не принят из-за отсутствия обосновывающих материалов.
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 26 001,57 тыс.руб., в том числе:

- 1).работы и услуги производственного характера -15 577,37 тыс.руб.;
- 2).затраты на оплату труда -4 701,71 тыс. руб.;
- 3).прочие расходы -5 722,49 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 27 646,43тыс. руб., в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера -16 562,79 тыс.руб.;
- 2).затраты на оплату труда -4 999,14 тыс. руб.;
- 3).прочие расходы - 6 084,49 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 21 111,13 тыс. руб, в том числе:

- 1).отчисления на социальные нужды – 2 599,51 тыс. руб.;
- 2).амортизация основных средств -2 229,65 тыс. руб.;
- 3).арендная плата – 16 272,54 тыс.руб.;
- 4).налог на имущество – 9,43тыс.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 509,74 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,2% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 2 229,65 тыс. руб. с ростом на 83% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Ввиду не предоставления обоснований роста амортизационных отчислений Госкомитет произвел расчет исходя из имеющихся данных по прошлым периодам и принял в объеме 862,14 тыс.руб на уровне учтенных на 2015год.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в сумме 16 272,54 тыс.руб. На основании договора аренды комплекса имущества электроснабжения № 01/02-2016-А и дополнительного соглашения к договору №01/09-2012-А от 01.09.2012 арендная плата принята с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (66,97%) в размере 12 813,41тыс.руб. Расчёт арендной платы проведен в соответствии с Основами ценообразования. Договор на аренду силового трансформатора ПС Магнит, заключенный на срок с 02.11.2015 по

31.10.2016 в размере 404,70 тыс.руб (с учетом доли 66,97%) и договор аренды ПС10/0,4кВ (№65и №66) на срок с 01.04.2014 по 28.02.2015 в размере 9,015 тыс.руб. (с учетом доли 66,97%) Госкомитетом не приняты, так как договор аренды оборудования должен быть заключен на период не менее чем период регулирования.

4.2.4. Налог на имущество принят по предложению организации в размере 9,43 тыс.руб. согласно расчету от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (66,97%).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 15 194,72 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ООО «Химград» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (66,97%) составила 42 841,15 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -27 646,43 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 15 194,72 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	26 001,57	29 136,09	27 646,43	1,06
2.	Работы и услуги производственного характера	15 577,37	17 174,88	16 562,79	1,06
3.	Затраты на оплату труда	4 701,71	8 817,51	4 999,14	1,06
4.	Прочие затраты	5 722,49	3 123,70	6 084,49	1,06
5.	Объем условных единиц	1 352,78	1 439,61	1 352,78	1,00
6.	Неподконтрольные расходы	13 897,90	21 111,13	15 194,72	1,09
8.	Отчисления на социальные нужды	1 419,92	2 599,51	1 509,74	1,06
9.	Амортизация основных средств	862,14	2 229,65	862,14	1,00
10.	Арендная плата	11 600,08	16 272,54	12 813,41	1,10
11.	Налог на имущество	15,77	9,43	9,43	0,60
12.	Необходимая валовая	39 899,48	50 247,22	42 841,15	1,07

	выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.				
13.	НВВ на оплату потерь	5 900,17	7 560,07	6 325,66	1,07
14.	Итого НВВ	45 799,65	57 807,29	49 166,81	1,07

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «Химград» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 114,29МВА.

8.2. ООО «Химград» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровнях напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 0,11 км

среднее второе напряжение (СН2) – 68,475км

низкое напряжение (НН) – 2,568 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении «ООО Химград» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 212-53-55.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.himgrad.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Химград» на 2016 год:

-заявленную мощность в размере 9,86МВт;

-полезный отпуск в размере 51,36 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 3,24 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «ООО «Химград» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование	с 01 января по 30 июня 2016г.

сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ООО «Химград»	362 078,69	124,68	0,95885

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка за содержание электрических сетей	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ООО «Химград»	362 078,69	121,65	0,95582

Открытое акционерное общество «СМП -Нефтегаз» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления Открытое акционерное общество «СМП - Нефтегаз» (далее ОАО «СМП -Нефтегаз») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год (письмо от 28.08.2015 № 830/22-01, вх. № 4095 от 01.09.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 10.09.2015 №239 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «СМП -Нефтегаз» расположено по адресу: 423461, Республика Татарстан, г. Альметьевск, пр.Строителей, д.57. Реквизиты организации: ИНН 1644015657, КПП 168150001, ОКПО 47106065.

Руководитель организации – Генеральный директор Шабалин Олег Николаевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «СМП - Нефтегаз» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,13411	23 824,34	74,56

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,12979	23 824,34	70,24

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «СМП - Нефтегаз» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,78424	1	75	3,35		0,20	3,62	0	0	0
2016				3,35		0,20	3,62			
2017				3,35		0,20	3,62			
2018				3,35		0,20	3,62			
2019				3,35		0,20	3,62			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня

потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ОАО «СМП -Нефтегаз» составляет 0,676 млн.кВтч

Согласно предложению ОАО «СМП -Нефтегаз» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 18,881 млн.кВтч с ростом на 8% к факту 2014 года и на уровне принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 3,79МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 18,21 млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб./МВтч (1 полугодие) и -1929,70 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация не ведет отдельный учет по видам деятельности.

В представленном пакете документов отсутствуют обосновывающие материалы, подтверждающие размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), а именно договор аренды электрооборудования на 2016год, налоговую декларацию за 2014год и информацию по ведению отдельного учета по видам деятельности, согласно законодательству.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов, письмом от 06.10.2015 № 2-31/2722.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «СМП - Нефтегаз» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ОАО «СМП -Нефтегаз» составила 967 437 тыс.руб

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	17,43	16,96	18,21	18,21
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,63	3,53	3,79	3,79
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,652	0,423	0,676	0,676

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по ОАО «СМП -Нефтегаз» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ОАО «СМП -Нефтегаз» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии 25 118,44 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 22 198,72 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 919,72тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;

- индекс изменения количества активов на 2016 год составил -0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (306,99).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 784,24тыс.руб., в том числе:

- 1).затраты на оплату труда - 766,99 тыс. руб.;
- 2).прочие расходы -17,25 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 833,85тыс. руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда -815,51 тыс. руб.;
- 2) прочие расходы -18,34 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 919,72 тыс. руб, в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 1 367,00 тыс. руб
- 2) амортизация основных средств -128,85 тыс. руб.;
- 3) арендная плата – 1 387,31 тыс.руб.;
- 4) налоги и другие обязательные платежи, сборы – 36,56 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 249,22 тыс. руб. против предложения организации в размере 1 367,0 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,56% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,56% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств по предложению организации составляет 128,85 тыс. руб., что на 93% выше принятой Госкомитетом на 2015год. В связи с отсутствием ведения на предприятии раздельного учета по видам деятельности, расходы на амортизацию основных средств приняты в объеме 66,70 тыс.руб. исходя из имеющихся данных по прошлым периодам по уровне учтенных на 2015год.

4.2.3. Арендная плата принята в сумме 1 090,6 тыс.руб на основании договора аренды оборудования (ВЛ-110кВ-2-х цепная и ПС №226 «Фабричная» 2х16000кВА) и земельного участка (под подстанцию) на общую сумму

1387,31 тыс руб. с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (91,58%). В соответствии с п.2 статьи 651 Гражданского кодекса РФ договор аренды здания или сооружения, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации. Договор аренды на электрооборудование заключен на срок с 01.11.2015 до 31.12.2016, в управлении Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан зарегистрирован 24.11.2015 за № 16-16/008-16/092/003/2015.

В 2015 годы расходы по арендной плате не были приняты из-за отсутствия договора, зарегистрированного в установленном порядке.

4.2.4.Налог и другие обязательные платеж и сборы по предложению организации в сумме 36,56 тыс.руб. не принят из-за отсутствия подтверждающих документов.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 1 406,27 тыс. руб.с ростом на 3,69% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «СМП - Нефтегаз» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (91,58%) составила 2 240,12 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -833,85 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 406,27тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	784,24	22 198,72	833,85	1,06
2.	Вспомогательные материалы	0	0	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	0	5 584,81	0	
4.	Затраты на оплату труда	766,99	4 473,16	815,51	1,06
5.	Прочие затраты	17,25	12 140,75	18,34	1,06
6.	Объем условных единиц	306,99	306,99	306,99	
7.	Неподконтрольные расходы	299,86	2 919,72	1 406,27	4,69

8.	Отчисления на социальные нужды	233,16	1 367,00	249,22	1,07
9.	Амортизация основных средств	66,70	128,85	66,70	1,00
10.	Арендная плата	0,0	1 387,31	1 090,35	
10.	Налог и прочие сборы	0,0	36,36	0,0	0
11.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	1 084,10	25 118,44	2 240,12	2,07
12.	НВВ на оплату потерь	1 318,08	2 112,58	1 320,74	1,00
13	Итого НВВ	2 402,18	27 231,02	3 560,86	1,48

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ОАО «СМП -Нефтегаз» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 18,29МВА.

8.2. ОАО «СМП -Нефтегаз» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 4,8 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 5,2 км
- низкое напряжение (НН) – 2,7 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «СМП -Нефтегаз» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии . (8 553) 39-44-32, 39-44-07

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.smpneftegaz.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «СМП -Нефтегаз» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 3,79 МВА;

- полезный отпуск в размере 18,21 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 0,676 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «СМП - Нефтегаз» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ОАО «СМП -Нефтегаз»	49 229,07	73,44	0,19649

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей
	ставка за содержание электрических сетей	ставка за содержание электрических сетей	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·мес	
ОАО «СМП -Нефтегаз»	49 229,07	71,65	0,19470

АО «ПО «Завод имени Серго» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления АО «Производственное объединение «Завод имени Серго» (далее – АО «ПОЗиС») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 20.04.2015 № 21/014, вх. № 1860 от 21.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ПОЗиС» расположено по адресу: 422546, г. Зеленодольск, ул. Привокзальная, 4. (ИНН 1648032420)

Руководитель организации – генеральный директор Хасанов Радик Шавкятovich.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом

Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «ПОЗиС» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,23749	84 782,46	39,15

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,23522	84 782,46	36,88

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «ПОЗиС» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	1,11866	1	75			1,77		0	0,0086	0
2016	х	1	75			1,77		0	0,0086	0
2017	х	1	75			1,77		0	0,0086	0
2018	х	1	75			1,77		0	0,0086	0
2019	х	1	75			1,77		0	0,0086	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2016г., с ростом поступления электрической энергии в сеть, норматив потерь в целом по электрическим сетям АО «ПОЗиС» составляет 0,19 млн.кВтч.

Согласно предложению АО «ПОЗиС» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 9,820 млн.кВтч с ростом на 1,02% от факта 2014 года и со снижением на 1,01% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Исходя из вышеизложенного, для АО «ПОЗиС» величина потерь составит 0,19 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 1,84 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 9,64 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Раздельный учет по видам деятельности не ведется, следовательно, достоверно оценить данные приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии нет возможности.

Госкомитетом направлялся письменный запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов от 03.11.2015 № 2-31/3045.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ПОЗиС» не является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности убыток по организации составил 44 024 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	9,89	9,37	8,72	9,64
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,01	1,84	1,70	1,84
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,18	0,18	0,17	0,19

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям АО «ПОЗиС» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению АО «ПОЗиС» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 61 766,70 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 44 646,99 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 17 119,71 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 1 118,66 тыс.руб. в том числе:

- 1). работы и услуги производственного характера – 410,61 тыс.руб.;
- 2). затраты на оплату труда – 218,42 тыс.руб.;
- 3). прочие расходы – 489,36 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 369,10 у.е. в 2015 году
- 369,10 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,06.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 1 189,43 тыс.руб. ($= 1\,118,66 \cdot 1,06$), в том числе:

1. работы и услуги производственного характера – 436,59 тыс.руб.;
2. затраты на оплату труда – 232,24 тыс.руб.;
3. прочие расходы – 520,60 тыс.руб.;
- 4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

17 119,71 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 8 448,31 тыс.руб.
2. амортизация основных средств – 754,97 тыс.руб.
3. арендная плата – 860,60 тыс.руб.
4. энергия на хоз.нужды – 5 395,36 тыс.руб.
5. средства на страхование – 357,88 тыс.руб.
6. водный налог – 13,46 тыс.руб.
7. налог на землю – 1 115,27 тыс.руб.
8. налог на транспорт – 50,72 тыс.руб.
9. плата за предельно допустимые выбросы – 123,14 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 71,30 тыс.руб.. Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,7 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,7 %.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1614483877).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 754,97 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят со снижением с учетом самортизированного оборудования.

В размере 98,15 тыс.руб. с учетом доли полезного отпуска на субабонентов, которая составляет – 13%.

4.2.3. Арендная плата принята по на уровне, установленном Госкомитетом на 2015 год. В размере 111,76 тыс.руб. (на основании договора аренды земельного участка №071-38 заключенный с Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан).

4.2.4. В состав расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» включены затраты на электро- и теплоснабжение, водоснабжение помещений, эксплуатируемых организацией.

Затраты приняты по фактическим данным 2014 года (1 226,75 тыс.руб.) с учетом доли полезного отпуска на субабонентов - 159,48 тыс.руб.

4.2.5. Налоги приняты на уровне, установленном Госкомитетом на 2015 год. В размере 160,26 тыс.руб., исходя из представленных налоговых деклараций с учетом доли на передачу.

4.2.6. Средства на страхование, плата за предельно допустимые выбросы не приняты в связи с отсутствием документов обоснования затрат.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют с учетом доли полезного отпуска на субабонентов - 600,94 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «ПОЗиС» на 2016 год на субабонентов составила 1 790,37 тыс. рублей., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 189,43 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 600,94 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРПТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРПТ на 2016 год	Рост предложения ГКРПТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	1 118,66	44 646,99	1 189,43	1,06
1.1.	Работы и услуги производственного характера	410,61	1 782,34	436,59	1,06
1.2.	Вспомогательные материалы	0,00	351,32	0,00	0,00
1.2.	Затраты на оплату труда	218,42	27 518,94	232,24	1,06
1.3.	Прочие затраты	489,63	14 994,39	520,60	1,06
	Объем условных единиц	369,10	369,10	369,10	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	610,90	17 119,71	600,94	0,98
2.1.	Отчисления на социальные нужды	65,53	8 448,31	71,30	1,09
2.2.	Амортизация основных средств	113,32	754,97	98,15	0,87
2.3.	Арендная плата	111,76	860,60	111,76	1,00
2.4.	Энергия на хоз.нужды	160,04	5395,36	159,48	0,00
2.5.	Средства на страхование	0,00	357,88	0,00	0,00
2.6.	Налоги	160,26	1 179,45	160,26	1,00
	Водный налог	1,99	13,46	1,99	1,00
	Налог на землю	151,46	1 115,27	151,46	1,00
	Налог на транспорт	6,59	50,72	6,59	1,00
2.7	Плата за предельно допустимые выбросы	0,00	123,14	0,00	0,00
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	1 729,56	61 766,70	1 790,37	1,04
4	НВВ на оплату потерь	331,47	370,47	370,47	1,11
5	Итого НВВ	2 061,03	62 137,17	2 160,84	1,05

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов АО «ПОЗиС», владеющих на основании собственности, составляет 80 МВА, участвующих в передаче.

8.2. АО «ПОЗиС» владеет 2 уровнями напряжения:

Высокое напряжение (ВН) – 1,2 км;
 среднее второе напряжение (СН2) – 0,5 км;
 низкое напряжение (НН) – 17,98 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «ПОЗиС» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (84371) 2-21-60.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.pozis.ru/info/.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ПОЗиС» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 1,84 МВт;
- полезный отпуск в размере 9,64 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,19 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ПОЗиС» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ПОЗиС»	81 085,45	38,98	0,22470

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ПОЗиС»	81 085,45	38,03	0,22376

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 30.04.2015 №92-113-27-2511, вх. №2331 от 30.04.2015), приказом Госкомитета

от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» расположено по адресу: 423810, Республика Татарстан, Хлебный проезд-27. (ИНН 1650297657)

Руководитель организации – директор Пузырьков Кирилл Юрьевич. Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,13283	43 185,00	44,34

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,13025	43 185,00	41,17

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 №3-9/э для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,73113	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2016	х	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2017	х	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2018	х	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2019	х	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2016 год норматив потерь в целом по электрическим сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» составляет 2,16%.

Согласно предложению ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 9,871 млн.кВтч с ростом на 1,09% от факта 2014 года и со снижением на 1,14% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Исходя из вышеизложенного, для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» величина потерь составит 0,21 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 1,93 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 9,66 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Раздельный учет по видам деятельности не ведется, следовательно, достоверно оценить данные приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии нет возможности. Калькуляция по статьям раздельного бухгалтерского учета не представлена.

Госкомитетом направлялся письменный запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов от 05.11.2015 № 2-31/3057, официальный ответ не получен. Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» не является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности чистая прибыль по организации составила 359 403 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	9,79	8,32	11,01	9,66
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,69	1,82	1,88	1,93
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,28	0,28	0,24	0,21

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 985,18 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 723,82 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 261,36 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил ИПЦ - 104,4 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2018 годов. На основании которого, величина подконтрольных расходов ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» составила 723,82 тыс.руб.

На сайте Минэкономразвития России 28.10.2015 опубликованы обновленные параметры Прогноза на 2016 год, в соответствии с которыми ИПЦ 107,4 %.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
 - 1 434,50 у.е. в 2015 году
 - 1 434,50 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,06.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 731,13 тыс.руб. в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 2,31 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 677,23 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 51,59 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 777,38 тыс.руб. ($= 731,13 \times 1,06$), в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 2,45 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 720,07 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 54,85 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

261,36 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 219,86 тыс.руб.
2. амортизация основных средств – 28,92 тыс.руб.
3. арендная плата – 0,19 тыс.руб.
4. налог на имущество – 12,39 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 217,46 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по тРТЬ(рег.№ 1609018655).

4.2.2. Амортизационные отчисления, арендная плата, налог на имущество не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов, которая составляет – 8,99%, принимаются в размере 217,46 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2016 год на субабонентов составила 994,84 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 777,38 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 217,46 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	731,13	723,82	777,38	1,06
1.1.	Вспомогательные материалы	2,31	2,29	2,45	1,06
1.2.	Затраты на оплату труда	677,23	670,46	720,07	1,06
1.3.	Прочие затраты	51,59	51,07	54,85	1,06
	Объем условных единиц	1 434,50	1 434,50	1 434,50	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	243,13	261,36	217,46	0,89
2.1.	Отчисления на социальные нужды	204,52	219,46	217,46	1,06
2.2.	Амортизация основных средств	26,90	28,92	0,00	0,00
2.3.	Арендная плата	0,18	0,19	0,00	0,00
2.4.	Налог на имущество	11,53	12,39	0,00	0,00
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	974,25	985,18	994,84	1,02
4	НВВ на оплату потерь	474,00	620,31	409,46	0,66
5	Итого НВВ	1 448,25	1 605,49	1 404,30	0,96

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», владеющих на основании собственности по передаче составляет 176,93 МВА.

8.2. ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» владеет ЛЭП, участвующими в передаче по 2 уровням напряжения:

среднее второе напряжение (СН2) – 28,00 км

низкое напряжение (НН) - 0,25 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8552)55-05-05, (8552)53-44-90

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.chelnyvodokanal.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 1,93 МВт;
- полезный отпуск в размере 9,66 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,21 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	42 955,05	43,00	0,14603

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО«ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	42 955,05	41,96	0,14498

ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» (далее «ОАО Компрессормаш») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 30.04.2015 №218/3989, вх. № 2452 от 05.05.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

«ОАО Компрессормаш» расположен по адресу: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Халитова, д.1., ИНН 1660004878, КПП 166001001.

Руководитель организации – Управляющий директор Сагдиев Ильнур Ильдарович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для «ОАО Компрессормаш» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,35441	151 493,69	23,880

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,35302	151 493,69	22,490

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для «ОАО Компрессормаш» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода электрической энергии, % (потерь)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН- I	СН- II	НН			
2015	19,34452	1	75	1,17		0,12	0,02	0	0	0
2016				1,17		0,12	0,02			
2017				1,17		0,12	0,02			
2018				1,17		0,12	0,02			
2019				1,17		0,12	0,02			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям «ОАО Компрессормаш» на 2016г составит 0,740 млн.кВтч.

По предложению «ОАО Компрессормаш» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 63,007млн.кВтч на уровне факта 2014 года и со снижением на 2% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Снижение поступления электроэнергии в сеть связано со снижением потребления в плановых заявках субабонентов, таких как филиал ОАО «ВАМИН Татарстан» «Казмолкомбинат» - на 2,4%, МУП «Метроэлектротранс» - на 2,4%, МУП «ПО Казэнерго» - на 2% и др.

Согласно предоставленной «ОАО Компрессормаш» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6) прогнозный объем полезного отпуска составит 74,394 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам - 62,058 млн.кВтч, т.е. 83,42% от полезного отпуска всего.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016

год и на плановый период 2017 и 2018 годов;

- заявленная мощность потребителей – 11,283МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 62,058млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб./МВтч (1 полугодие) и -1929,70 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

В представленном к заявлению пакете документов отсутствуют обосновывающие материалы, подтверждающие размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), а именно подтверждение ведения раздельного учета по видам деятельности, расчет амортизационных отчислений до 2016года, расчет налоговых и страховых платежей.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов, письмом от 13.10.2015 № 2-31/2811.

О ведении раздельный учет по видам деятельности на предприятии издан Приказ от 05.11.2014 №798. Документов, подтверждающих ведение раздельного учета затрат на услуги по передаче электрической энергии субабонентам, в соответствии с требованиями п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 не представлена.

Следовательно, подтвердить, что организацией ведется раздельный учет по видам деятельности, и дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для «ОАО Компрессормаш» является не основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток ОАО «Компрессормаш» составил 520 268 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз

Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	63,58	62,06	63,58	62,06
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	11,559	11,283	11,559	11,283
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,756	0,948	0,756	0,740

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям «ОАО Компрессормаш» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению «ОАО Компрессормаш» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 46 487,09 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 38 503,24 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 7 983,85 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,00, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е.(736,91).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,06.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 19 344,52 тыс.руб., в том числе:

- 1).работы и услуги производственного характера -3 891,60 тыс.руб.
- 2).затраты на оплату труда -4 474,80 тыс. руб.;
- 3).прочие расходы -10 978,12 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере

20 568,25тыс. руб., в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера -4 131,78 тыс.руб
- 2) затраты на оплату труда -4 757,88 тыс. руб.;
- 3) прочие расходы -11 672,60 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 7 983,85 тыс. руб, в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 6 428,61 тыс. руб
- 2) амортизация основных средств -851,12 тыс. руб.
- 3) налог на землю – 685,50тыс.руб.
- 4) платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду – 7,92 тыс. руб.
- 5) налоги другие (госпошлина, водный, транспорт) – 6,30 тыс.руб.
- 6) средства на страхование – 4,40 тас.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 489,22 тыс. руб. против предложения организации в размере 6 428,61 тыс. руб

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,3% от принятого ФОТ, которые на 1,3% выше учтенных Госкомитетом на 2015 год. Рост за счет страховых взносов от несчастных случаев на производстве.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -1,3% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 851,12 тыс. руб. Отчет по основным средствам, отнесенным на передачу электрической энергии субабонентам, т.е. ведомость амортизационных отчислений за отчетный период и на регулируемый период не представлена. В адрес организации был направлен запрос от 13.10.2015 № 2-31/2811, на который ответ не получен. Из-за отсутствия обосновывающих документов Госкомитетом размер амортизационных отчислений принят в размере 237,11 тыс.руб., исходя из имеющихся данных за прошлые периоды регулирования.

4.2.3. Налог на землю принят в сумме 221,85 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из средней кадастровой стоимости (налоговая декларация за 2014 год), площади занимаемой подстанцией, налоговой ставки и с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (83,42%).

4.2.4. Налог на госпошлину и водной налог по предложению организации в размере 6,3 тыс.руб. не принят в виду отсутствия обосновывающих документов.

4.2.5. Средства на страхование в размере 4,4 тыс.руб не приняты, так как договор заключен на добровольное медицинское страхование и данные затраты не являются основной статьей для включения в НВВ.

4.2.6. Платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду не приняты в размере 7,92 тыс.руб. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду не представлен.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 1 948,17тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для «ОАО Компрессормаш» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (83,42%) составила 22 516,42тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -20 568,25 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 948,17тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	19 344,52	38 503,24	20 568,25	1,06
2.	Вспомогательные материалы	0	0	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	3 891,60	0	4 137,78	1,06
4.	Затраты на оплату труда	4 474,80	20 538,70	4 757,88	1,06
5.	Прочие затраты	10 978,12	17 964,54	11 672,60	1,06
6.	Объем условных единиц	736,31	736,91	736,91	
7.	Неподконтрольные расходы	1 668,87	7 983,85	1 948,17	1,17
8.	Отчисления на социальные нужды	1 342,44	6 428,61	1 489,22	1,11
9.	Амортизация основных средств	237,11	851,12	237,11	0
10.	Налог на землю	89,32	685,50	221,85	2,48

11.	платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	0	7,92	0	0,0
12.	Налог пр.(госпошлина, водный, транспорт)	0	6,30	0	0
13.	Средства на страхование.	0	4,40	0	0
14.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	21 013,39	46 487,09	22 516,42	1,07
15.	НВВ на оплату потерь	1 816,35	1 474,068	1 446,56	0,80
16.	Итого НВВ	22 829,74	47 961,158	23 962,98	1,05

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. «ОАО Компрессормаш» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 85,440 МВА.

8.2.«ОАО Компрессормаш» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровнях напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 7,973кВ
- низкое напряжение (НН) – 1,28 кВ

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении «ОАО Компрессормаш» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии +7(843) 291-78-74.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.compressormash.ru

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям «ОАО Компрессормаш» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 11,28МВт;
- полезный отпуск в размере 62,058 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,740 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «ОАО Компрессормаш» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
«ОАО Компрессормаш»	166 300,50	23,60	0,38643

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
«ОАО Компрессормаш»	166 300,50	23,02	0,38585

ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (далее - ООО «ТЭМ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 30.04.2015 №35, вх. № 2453 от 05.05.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ТЭМ» расположен по адресу: 420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Мусина, д.9, оф. 4., ИНН 1657082097, КПП 165701001.

Руководитель организации – директор Кирышин Константин Михайлович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ТЭМ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,21155	64 885,42	15,320

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,21219	64 885,42	14,540

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ТЭМ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН- I	СН- II	НН			
2015	2,60745	1	75			0,76		0	0	0
2016						0,76				
2017						0,76				
2018						0,76				
2019						0,76				

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного

периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ТЭМ» составит 0,24 млн.кВтч.

По предложению ООО «ТЭМ» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 31,03 млн.кВтч. со ростом на 2% от факта 2014 года и на 17% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Рост поступления в сеть связан с дополнительно принятым в аренду электрооборудования.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 6,84МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 30,75млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб/МВтч (1 полугодие) и -1929,70 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация ведет отдельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

В представленном к заявлению пакете документов отсутствуют обосновывающие материалы, подтверждающие размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), а именно договора аренды электрооборудования на 2016 год, расчет амортизации основных средств.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов, письмом от 07.10.2015 № 2-31/2745.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» является основным видом деятельности. Согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 данная организация ведет

раздельный учет по видам деятельности. Данные раздельного учета были представлены по утвержденным формам 1.3 (показатели раздельного учета доходов и расходов...) и 1.6 (расшифровка расходов субъектов естественных монополий).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ООО «ТЭМ» составила 114тыс.руб

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	25,02	30,14	26,25	30,75
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,67	6,03	6,64	6,84
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,25	0,28	0,20	0,24

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «ТЭМ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ТЭМ» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 8 406,74 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 4 238,34 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 168,40 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов, на 2016 год составил 0,00, который рассчитан исходя из не изменения количества у.е. (382,58).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов - 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 2 607,45 тыс.руб., в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 369,40тыс.руб.
- 2) затраты на оплату труда -1 932,00 тыс. руб.;
- 3) прочие расходы -306,06 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 2 772,42 тыс. руб., в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 392,77тыс.руб
- 2) затраты на оплату труда -2 054,23 тыс. руб.;
- 3) прочие расходы -325,42 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 4 168,40 тыс. руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 996,03 тыс. руб.;
- 2) амортизация основных средств -955,38тыс. руб.;
- 3) арендная плата офиса – 274,72 тыс.руб.;
- 4) арендная плата оборудования – 810,89 тыс.руб.;
- 5) Единый налог– 143,51 тыс.руб. в т.ч.:
- 6) прибыль на капитальные вложения – 526,00тыс.руб.;
- 7) выпадающий или дополнительно полученный доход - 461,88 тыс. руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 663,52 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 32,3% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -2,3% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 955,38 тыс. руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации в объемах принятых на 2015 год.

4.2.3. Арендная плата оборудования. Договор аренды на электрооборудование (ТП-3773, ТП-554, ТП-2799) заключен с ООО Торгово-сервисной компанией «Регинпром» сроком на 5 лет (до 14.09.2020) с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан. На основании предоставленного договора арендная плата принята в размере 629,44 тыс.руб.

4.2.4. Арендная плата офиса заявлена организацией в размере 274,72 тыс.руб. На основании предоставленного договора аренды офисного помещения арендная плата принята в размере 235,20 тыс. руб. на уровне принятой Госкомитетом на 2015 год.

4.2.5. Единый налог заявлен организацией в размере 143,51 тыс.руб.

Госкомитетом единый налог принят в размере 129 тыс.руб. по фактическим отчетным данным за 2014 год.

4.2.6. Затраты на капитальные вложения Госкомитетом не приняты в связи с отсутствием утвержденной, в соответствии с законодательством, инвестиционной программы.

4.2.7. Дополнительно полученный доход в размере 461,88 тыс.руб. не принят в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2016 год составила 5 384,61 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -2 772,42 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 612,20 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на

					2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	2 607,45	4 238,34	2 772,42	1,06
2.	Вспомогательные материалы	369,40	419,65	392,77	1,06
3.	Работы и услуги производственного характера	0	194,57	0	0
4.	Затраты на оплату труда	1 932,00	3 276,43	2 054,23	1,06
5.	Прочие затраты	306,06	247,69	325,42	1,06
6.	Объем условных единиц	382,58	399,38	382,58	1,00
7.	Неподконтрольные расходы	2 562,62	4 168,40	2 612,20	1,02
8.	Отчисления на социальные нужды	624,04	996,03	663,52	1,06
9.	Амортизация основных средств	955,38	955,38	955,38	1,00
10.	Арендная плата офиса	235,20	274,72	235,20	1,00
11.	Арендная плата оборудования	0,00	810,89	629,10	0
12.	Единый налог (налог на прибыль), в т.ч.	748,0	143,51	129,0	0,17
13.	Капитальные вложения	0	526	0	0
14.	Выпадающий или дополнительно полученный доход	0	461,88	0	0
14.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	5 170,08	8 406,74	5 384,61	1,04
15.	НБВ на оплату потерь	391,91	614,08	461,28	1,18
16.	Итого НБВ	5 561,98	9 020,82	5 845,89	1,05

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «ТЭМ» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 11,210 МВА.

8.2. ООО «ТЭМ» владеет кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 23,97 км;
- низкое напряжение (НН) – 15,808 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТЭМ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 523-30-08.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.sso-tem.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭМ» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 6,83 МВт;
- полезный отпуск в размере 30,75 млн. кВт·ч;
- потери электрической энергии в размере 0,24 млн. кВт·ч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ООО «ТЭМ»	65 669,23	15,19	0,19031

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ООО «ТЭМ»	65 669,23	14,82	0,18994

Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления Филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» (далее - ОАО «Оборонэнерго») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 27.04.2015 № ВЛГ/030/869, вх. №2218 от 28.04.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Оборонэнерго» расположен по адресу: 603003, г. Нижний Новгород, ул.Свободы, д. 15. (ИНН 7704726225)

Руководитель организации – директор филиала Малухин Алексей Геннадьевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «Оборонэнерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
1,34535	499 106,69	183,20

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
1,33473	499 106,69	172,57

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «Оборонэнерго» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	14,680	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2016	х	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2017	х	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2018	х	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2019	х	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленных организацией прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующего уровням напряжения, величина потерь в целом по электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» составляет 1,63 млн.кВтч.

Согласно предложению ОАО «Оборонэнерго» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 19,48 млн.кВтч со снижением на 1,002% от факта 2014 года и со снижением на 1,07% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Согласно предоставленной ОАО «Оборонэнерго» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6 - представленная в тарифном деле, согласно Методическим указаниям № 20-э/2), прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 17,85 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 17,85 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100%.

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 3,460 МВт;

- полезный отпуск субабонентов – 17,85 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация. Организацией дополнительно представлены материалы от 26.10.2015 № ВЛГ/030/2400.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Оборонэнерго» является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности в целом по обществу убыток составил 170 198 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	20,81	18,17	19,19	17,85
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,90	3,52	3,72	3,46
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,90	1,35	1,75	1,63

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ОАО «Оборонэнерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 32 021,81 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 15 304,16 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 8 782,75 тыс.руб..
-расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов – 5 554,85 тыс.руб.

- дополнительные затраты (прочие расходы) – 2 380,05 тыс.руб.

Отмечаем, что согласно Постановлению №1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

ОАО «Оборонэнерго» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил ИПЦ - 105,3 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2018 годов. На основании которого, величина подконтрольных расходов ОАО «Оборонэнерго» составила 15 304,16 тыс.руб.

На сайте Минэкономразвития России 20.10.2015 опубликованы обновленные параметры Прогноза на 2016 год, в соответствии с которыми ИПЦ 107,4 %.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 14 680,67 тыс.руб. в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 4 399,07 тыс.руб.;
- 2) вспомогательные материалы - 752,19 тыс.руб.;
- 3) затраты на оплату труда – 8 435,08 тыс.руб.;
- 4) прочие расходы – 1 094,33 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил - 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
 - 1 249,42 у.е. в 2015 году
 - 1 249,42 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 0,01%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 15 609,37 тыс.руб. (= 14 680,67*1,063), в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 4 677,36 тыс.руб.;
- 2) вспомогательные материалы - 799,77 тыс.руб.;
- 3) затраты на оплату труда – 8 968,68 тыс.руб.;
- 4) прочие расходы – 1 163,56 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

16 717,65 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 3 181,03 тыс.руб.;
- 2) амортизация основных средств – 1 846,00 тыс.руб.;
- 3) арендная плата – 388,50 тыс.руб.;
- 4) налоги – 68,45 тыс.руб.;
- 5) налог на прибыль – 718,29 тыс.руб.
- 6) энергия на хозяйственные нужды – 275,48 тыс.руб.;
- 7) капитальные вложения – 2 305,00 тыс.руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов – 5 554,85 тыс.руб.

4.4. Дополнительные затраты (организация центра обслуживания клиентов, энергоаудит, работы по формированию охранных зон) – 2 380,05 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 2 726,48 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 7711048956).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 846,00 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по сложившемуся факту 2014 г. и фактических показателей 9 месяцев 2015 года. Амортизация - один из источников финансирования инвестиционной программы на 2016-2019 годы. По данной статье затраты Госкомитетом приняты в размере 1 485,00 тыс.руб.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 388,50 тыс.руб., где 136,81 тыс.руб. аренда специальной техники и лизинг (финансовая аренда) автомобиля УАЗ – 251,69 тыс.руб. Лизинг – один из источников финансирования инвестиционной программы на 2016-2019 годы. Затраты приняты на лизинг автотранспорта в размере – 251,69 тыс.руб.

4.2.4. В состав расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» включены затраты на электро- и теплоснабжение помещений, эксплуатируемых организацией.

Расходы заявлены организацией – 100,25 тыс.руб. и теплоснабжение – 175,23 тыс.руб. Затраты приняты по факту 2014 года с учетом роста цен на электро-и тепловую энергию в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили на электроснабжение – 56,84 тыс.руб., на тепловую энергию – 161,25 тыс.руб.

4.2.5. Налог на имущество принят в сумме 30,05 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки.

4.2.6. Налог на транспорт принят по предложению организации в сумме 31,13

тыс.руб. исходя из факта 2014 года согласно налоговой декларации (расчета) по транспортному налогу.

4.2.7. Налоги на прибыль заявлены налогом на прибыль от капитальных вложений - 586,13 тыс.руб. и налог на прибыль (безвозмездное пользование) – 132,16 тыс.руб.

Налог на прибыль принят в размере - 576,25 тыс.руб. исходя из расчётных данных по регулируемым видам деятельности.

Налог на прибыль (безвозмездное пользование) принят в размере – 132,16 тыс.руб., согласно договора №ВВ-2/РТ и №ВВ3789-РТ-1 безвозмездного пользования электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации, закрепленными на праве оперативного управления за Федеральным Государственным Казенным Учреждением «Приволжско-Уральское территориальное управление имущественных отношения» Министерства обороны Российской Федерации.

4.2.8. Капитальные вложения приняты согласно утвержденной инвестиционной программы на 2016-2019 годы в размере 2 305,00 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год на субабонентов составила 23 365,22 тыс. рублей., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 15 609,37 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 7 755,85 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) заявлена на капитальные вложения в размере 2 305,00 тыс.руб., согласно утвержденной инвестиционной программы на 2016-2019 годы.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утвержден о ГКРТТ на 2015	Предложени е организации на 2016 год	Предложени е ГКРТТ на 2016 год	Рост предложени я ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	14 680,67	15 304,16	15 609,37	1,06
1.1	Вспомогательные материалы	752,19	784,14	799,77	1,06
1.2.	Работы и услуги производственного характера	4 399,07	651,40	4 677,36	1,06
1.3.	Затраты на оплату труда	8 435,08	8 793,32	8 968,68	1,06
1.4.	Прочие затраты	1 094,33	5 035,80	1 163,56	1,06
1.5.	Внереализационные расходы		39,51		1,06
1.6	Объем условных единиц	1 249,42	1 249,42	1 249,42	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	7 624,61	16 717,65	7 755,85	1,05
2.1.	Отчисления на социальные нужды	2 564,27	3 181,03	2 726,48	1,02
2.2.	Амортизация основных средств	1 846,03	1 846,00	1 485,00	0,97
2.3.	Арендная плата	76,00	388,50	251,69	3,00
2.4.	Энергия на хозяйственные нужды	254,57	275,48	218,09	0,85
2.5.	Налоги	26,58	68,45	61,18	2,30
2.6.	Налог на прибыль	677,16	718,29	708,41	1,04
2.7.	Капитальные вложения	2 180,00	2 305,00	2 305,00	1,06
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	0,00	5 554,85	0,00	0,00
	Дополнительные затраты	0,00	2 380,05	0,00	0,00
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	22 305,28	32 021,81	23 365,22	1,05
4	НБВ на оплату потерь	3 414,14	4 814,77	3 178,21	0,93
5	Итого НБВ	25 719,42	36 836,58	26 761,52	1,04

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, участвующая в передаче электрической энергии ОАО «Оборонэнерго», владеющих на основании собственности составляет 17,6 МВА.

8.2. ОАО «Оборонэнерго» владеет 2 уровнями напряжения, для передачи электрической энергии:

- среднее второе напряжение (СН2) – 56,82 км;
- низкое напряжение (НН) – 174,92 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «Оборонэнерго» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (831) 272-52-80.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.oboronenergo.su.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 3,46 МВт;
- полезный отпуск в размере 17,85 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 1,63 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Оборонэнерго»	562 746,11	180,55	1,48917

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Оборонэнерго»	562 746,11	176,16	1,48478

ООО «Предприятие электрических сетей» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «Предприятие электрических сетей» (далее – ООО «ПЭС») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 20.04.2015 № 1/1258, вх. № 2032 от 24.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ПЭС» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Энергорайон (Нижний бьеф), ул. Авторемонтная, 24. (ИНН 165002014)

Почтовый адрес: 423807, РТ, г. Набережные Челны, а/я 64.

Руководитель организации – генеральный директор Семенов Андрей Александрович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ПЭС» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,76021	210 696,34	229,72

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,72165	210 696,34	209,22

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании,

рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ПЭС» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	83,030	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00145	0,72	1,029
2016	х	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00138	0,75	1,025
2017	х	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00129	0,76	1,021
2018	х	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00114	0,79	1,020
2019	х	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00111	0,82	1,019

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению ООО «ПЭС» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 220,86 млн.кВтч. практически на уровне факта 2014 года.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ПЭС» на 2016 год составит 22,33 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на

2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;

- заявленная мощность потребителей – 42,513 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 198,53 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Дополнительные обосновывающие материалы направлены в адрес Госкомитета письмом от 23.10.2015 № 5044.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям основной вид экономической деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ООО «ПЭС» составила 2 087 тыс.руб., за 1 полугодие 2015 года 3003 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	206,03	197,61	206,19	198,53
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	40,78	39,44	42,513	42,513
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	23,01	23,37	23,19	22,33

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «ПЭС» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «ПЭС» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 113 684,48 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 86 404,0 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 27 280,48 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 83 030,00 тыс.руб. в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 5 674,00 тыс.руб.;
- 2) работы и услуги производственного характера – 4 612,0 тыс.руб.;
- 3) затраты на оплату труда – 60 178,00 тыс.руб.;
- 4) прочие расходы – 12 566,00 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил -0,02, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 3833,65 у.е. в 2015 году;
- 3795,85 у.е. в 2016 году.
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,055.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 87 629,63 тыс.руб., в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 5 988,32 тыс.руб.;
- 2) работы и услуги производственного характера – 4 867,49 тыс.руб.;
- 3) затраты на оплату труда – 63 511,69 тыс.руб.;
- 4) прочие расходы – 13 262,12 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 27 280,48 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 19 037,0 тыс.руб.
- 2) амортизация основных средств – 849,48 тыс.руб.
- 3) налог на имущество – 6,0 тыс.руб.
- 4) арендная плата – 5 360,0 тыс.руб.
- 5) налог на транспорт – 53,0 тыс.руб.
- 6) плата за предельно допустимые выбросы – 94 тыс.руб.

7) энергия на хозяйственные нужды – 735,0 тыс.руб.

8) теплоэнергия – 1 146,0 тыс.руб.

9) услуги банка – 388,0 тыс.руб.

4.1.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 19 263,15 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

4.1.2. Амортизация основных средств при подаче документов до 01.05.2015 года заявлена организацией в размере 472 тыс.руб.

С начала 2015 года было введено следующее оборудование, которое увеличивает сумму амортизационных отчислений на 2016 год:

- ВЛ-6 кВ ПС 35/6 "№11" фидер 11-17 на КТП № 1202;
- БКТП 6/0,4 кВ 1000 кВА;
- КТП (зав. № 3557), трансформатор ТМГ 400/10 (зав.№ 2287);
- КТП-ТВК тупиковая (воздух-кабель) 250/6/0,4 с трансф-м ТМГ 250/6/0,4 У-Ун-0 с ВНА, без РЛНД, с ОПН;
- КТПК 160/0,4-98-41 (зав. № 3146), трансформатор ТМГ 250/10/0,4 (зав.№ 925);
- КТП 400 кВа, трансформатор ТМГ 400/10 (зав.№ 538, корпус № 3128);
- КТП 400/10/0,4 (корпус № 3148), трансформатор ТМГ 400/10 (зав.№ 540);
- КТП 6/0,4 кВ с силовым трансформатором 160 кВа (опер.№ 1200);
- КТП 6/0,4 кВ с силовым трансформатором 630 кВА (опер.№ 1202);
- ЯКНО-6 В/В-6.

Из заявленных у.е. на 2016 год убыло:

- ВЛЭП 35кВ- 0,84 км
- Подстанция 35кВ - 1 шт.

Причинами выбытия послужило решение Исполнительного комитета города Набережные Челны о демонтаже вышеуказанной подстанции и питающей воздушной линии в виду их нахождения в черте плана застройки 36 жилого комплекса.

- Двухтрансформаторная ТП 1-20кВ-1 шт.

Причинами выбытия послужило списание в связи с истекшим сроком службы оборудования.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, способа

начисления амортизационного износа, а также представленных актов о приеме-передаче объектов основных средств, введенных в 2015 году, так как сумма амортизационных отчислений учитывается исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в предыдущем периоде регулирования с учетом стоимости введенных основных средств в текущем периоде документально подтвержденных на момент установления тарифов. Размер амортизационных отчислений Госкомитетом принят по предложению организации и с учетом доли на субабонентов 99,77 % в размере 847,52 тыс.руб.

4.1.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 29,0 тыс.руб. Исходя из расчета остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество налог на имущество принят Госкомитетом в размере 5,98 тыс.руб.

4.1.4. Арендная плата заявлена организацией в размере 5 360,0 тыс.руб.

В эти затраты входит:

4.1.4.1. аренда объектов недвижимости (здание конторы площадью 2 390,50 кв.м, в котором расположен офис ООО «ПЭС» и производственный корпус по ремонту электрооборудования площадью 3 469,80 кв.м.) и основных средств в размере 5 185,11 тыс.руб. на основании договора аренды от 01.04.2014 № 13/14 объектов недвижимости и основных средств, находящихся в собственности ОАО «Камгэсэнергострой» ООО «ПЭС» представлены дополнительные соглашения № 21 б и № 29 об изменении к договору аренды объектов недвижимости и основных средств ОАО «Камгэсэнергострой» в части изменения срока действия аренды недвижимости до 01.01.2017 г.

На основании представленного расчета арендной платы по ООО «ПЭС» Госкомитет скорректировал сумму арендной платы исключая из расчета коэффициент престижности, коэффициент учитывающий инфляцию, плату за землю, а также накладные расходы (12%) и плановые накопления (8%) до 4 157,21 тыс.руб.

Распределение затрат относящихся на накладные расходы (управление) осуществляется на предприятии согласно ФОТ рабочих занятых на деятельности по передаче электрической энергии и составляет на 2016 год 62,64 %.

4.1.4.2. аренда за землю (Земля Лаишевского района, Подстанция №123, Гараж).

В данную статью включены затраты по аренде земли Лаишевского района согласно договору с Минземимуществом Республики Татарстан, аренды земельного участка с ИК МО города Набережные Челны подстанции 110/35/6 №123 со зданием для обслуживающего персонала по договору №1993 от 22.11.2001 и аренды земельного участка - гараж по договору № 124/118-А3 от 17.12.2008.

Аренда земли Лаишевского района не принимается Госкомитетом ввиду не подтверждения данных затрат на регулируемый вид деятельности – услуги

по передаче электрической энергии. Земля предназначена под промышленное строительство.

Аренда земельного участка (Подстанция 110/35/6 кв № 123) Госкомитетом принимается в размере 76,01 тыс. руб.

Аренда земельного участка (Гараж) с учетом накладных расходов и долей на субабонентов принимается в размере 1,83 тыс.руб.

Госкомитет принимает аренду земли в размере 77,84 тыс. руб.

Итого затраты на аренду ООО «ПЭС» приняты Госкомитетом в размере 4 225,31 тыс.руб

4.1.5. Налог на транспорт заявлен организацией в размере 53,0 тыс.руб. Госкомитет проанализировал представленный расчет по транспортному налогу за 2014 год и за 1,2,3 квартал 2015 года по маркам транспортных средств, налоговой базы, ставки налога. Годовая сумма транспортного налога по ООО «ПЭС» прогнозно составит 84 тыс.руб. С учетом удельного веса накладных расходов, относящихся на услуги по передаче электрической энергии 62,64 % и доли на субабонентов 99,77 % налог на транспорт принимается в размере 52,53 тыс.руб.

4.1.6. Плата за предельно допустимые выбросы принята по предложению организации, но с учетом доли полезного отпуска на субабонентов в сумме 93,78 тыс.руб. исходя из представленных расчетов платы за негативное воздействие на окружающую среду за 1 и 2 квартал 2015 года и удельного веса накладных расходов, относящихся на услуги по передаче электрической энергии.

4.1.7. Электрическая энергия на хозяйственные нужды включает в себя энергия на хозяйственные нужды по э/службам, относящиеся к деятельности по передаче электрической энергии и энергия на хозяйственные нужды по управлению согласно договору с ОАО «Татэнергосбыт» №1213 Э от 01.01.2007 года. Затраты распределяются согласно ведомости электропотребления ежемесячно выставляемой к счет-фактуре и сведений о распределении электроэнергии на хозяйственные нужды от начальника службы сбыта. Госкомитет принимает данные затраты исходя из фактических данных за 2014 год с учетом роста 108,6% на электрическую энергию согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации и долю на субабонентов.

4.1.8. Тепловая энергия на хозяйственные нужды включает в себя энергию на хозяйственные нужды по службам, относящиеся к деятельности по передаче электрической энергии согласно договору с ОАО «Генерирующая компания» №8554 Т от 01.01.2009 года. Затраты распределяются согласно акта теплопотребления ежемесячно представляющегося к счет-фактуре и сведений о распределении тепловой энергии от начальника службы сбыта. Госкомитет принимает данные затраты исходя из фактических данных за 2014 год, с учетом роста 103,4% на тепловую энергию согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации и долю на субабонентов.

4.1.9. Услуги банка заявлены организацией в размере 388 тыс. руб. Госкомитет проанализировав представленные новые договора обслуживания с банками, а также оборотно-сальдовые ведомости за 2014 год и 9 месяцев 2015 года в размере 157,96 тыс.руб., и учитывая накладные расходы и долю на субабонентов принимает услуги банка в размере 131,63 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 26 390,42 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов в размере 99,77 % составила 114 020,04 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 87 629,63 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 26 390,42 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль на социальное развитие организацией на 2016 год запланирована в размере 1 675 тыс.руб.

Согласно п.12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки прибыль на социальное развитие относится к подконтрольным расходам, которые в течение долгосрочного периода индексируются и не пересматриваются.

Госкомитет не принимает величину прибыли на социальное развитие, т.к. при формировании базового уровня подконтрольных расходов на 2015 год она не была учтена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРПТ на 2014	Факт 2014 года	Утверждено ГКРПТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРПТ на 2016 год	Рост предложения ГКРПТ на 2016 к установ. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	81 104,69	75 468,44	83 030,00	86 404,0	87 629,63	1,055
1.1.	Вспомогательные материалы	4 479,95	4 703,84	5 674,0	5 904,0	5 988,32	1,055
1.2.	Работы и услуги производственного характера	10 607,42	8 894,05	4 612,0	4800,0	4 867,49	1,055
1.3.	Затраты на оплату труда	45 383,23	45 899,00	60 178,0	62 622,0	63 511,69	1,055
1.4.	Прочие затраты	18 586,70	15 971,55	155 66,0	13 078,0	13 262,12	1,055
1.5.	Прибыль на поощрение	1717,35	663,99				
1.6.	Прибыль на прочие цели	330,04					
	Объем условных единиц	3 833,65	3 833,65	3 833,65	3 795,85	3 795,85	0,99
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	19 134,44	23 419,48	24 085,0	27 668,48	26 390,42	1,096
2.1.	Отчисления на социальные нужды	13 796,45	13 953,30	18 294,0	19 037,0	19 263,15	1,053
2.2.	Амортизация основных средств	262,11	283,0	386,0	849,48	847,52	2,196
2.3.	Арендная плата	4325,33	6 726,32	3 293,0	5360,0	4 225,31	1,283
2.4.	Налог на имущество	42,42	37,0	28,0	6,0	5,98	0,214
2.5.	Налог на транспорт	18,44	50,0	61,0	53,0	52,53	0,861
2.6.	Налог за землю	260,35					0
2.7.	Плата за предельно допустимые выбросы	0	95,0	100,0	94,0	93,78	0,938
2.8.	Энергия на хоз.нужды	0	672,43	770,0	735,0	728,58	0,946
2.9.	Теплоэнергия	0	1010,0	1153,0	1146,0	1 041,94	0,904
2.10	Услуги банка		585,85	373	383,0	131,63	0,353
2.11	Налог на прибыль	429,34	6,58				
3	Прибыль на соц. развитие	0	0	0	1675	0	0

4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	100 239,13	100 137,17	107 488,0	115 747,48	114 020,04	1,064
5	НВВ на оплату потерь	54 969,52	50 162,02	45 215,86	57 019,23	43 627,24	0,96
6	Итого НВВ	155 208,65	150 299,78	152 703,86	172 766,71	157 647,28	1,03

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «ПЭС» участвующих в передаче электрической энергии составляет 319,35 МВА.

8.2. «ПЭС» владеет линиями электропередач 3 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 5 км
- среднее первое напряжение (СН1) – 25 км.
- среднее второе напряжение (СН2) – 224,4 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ПЭС» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-100-2029.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://ооопэс.рф>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 42,513 МВт;
- полезный отпуск в размере 198,53 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 22,33 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	

	сетей		
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС»	223 500,34	222,45	0,79678

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС»	223 500,34	217,04	0,79137

АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» и ОАО «Сетевая компания» на 2016 год.

На основании заявления АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 08.04.2015 № 53-04/1577-1, вх. № 2177 от 28.04.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» расположено по адресу: 423600, РТ, Елабужский район, город Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», ул. Ш-2, корпус 4/1. (ИНН 1646019914)

Почтовый адрес: 423600, РФ, Республика Татарстан, г. Елабуга, а/я 125.

Руководитель организации – генеральный директор Шагивалеев Тимур Наилевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой. На 2015 год размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,77685	424 735,25	19,82

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,77447	424 735,25	18,67

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологическог о присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	38,97922	1	75	0,94		0,04		0	0,979	0
2016	х	1	75	0,94		0,04		0	0,964	0
2017	х	1	75	0,94		0,04		0	0,949	0
2018	х	1	75	0,94		0,04		0	0,935	0
2019	х	1	75	0,94		0,04		0	0,921	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного

периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

По предложению АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» величина поступления электрической энергии в сеть на субабонентов на 2016 год составит 374,78 млн.кВтч с ростом к принятой величине Госкомитетом на 2015 год на 122,45 %, с ростом к фактическим данным за 2014 год 150,87 %.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленных организацией прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующего уровня напряжения, величина потерь по электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2016 год составит 3,67 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4 % (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 54,46 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 371,11 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялись запросы от 05.10.2015 № 2-31/2704 и от 27.10.2015 № 2-31/2951 для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год о представлении дополнительных обосновывающих документов.

Доработанные материалы направлены в адрес Госкомитета письмами от 13.10.2015 № 4775, от 30.10.2015 вх. 5246 и от 11.12.2015 вх. 6049.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» является не основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение

организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составил 370 420 тыс.руб., за 1 полугодие 2015 года 3 003 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	124,06	243,32	303,07	371,11
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	27,00	35,93	44,98	54,46
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,712	5,10	2,99	3,67

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 697 882,84 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 43 227,84 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 470 433,01 тыс.руб.;
- недополученный доход – 184 222,0 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 38 979,22 тыс.руб. в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 4 180,11 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 34 799,11 тыс.руб..

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4 %;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,01, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 2 711,21 у.е. в 2015 году
- 2 980,76 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,143.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 44 535,41 тыс.руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 4 775,95 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 39 759,46 тыс.руб.;

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов)

На время подачи заявления прогнозный ИПЦ составлял 104,4 %. На основании которого, расчетная величина подконтрольных расходов АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составила 43 227,84 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 470 433,01 тыс.руб., в том числе:

- 1). отчисления на социальные нужды – 4 500,38 тыс.руб.
- 2). амортизация основных средств – 465 932,62 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 454,76 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,46 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,46 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2016 года составляет 0,46 %, который определен Филиалом №13 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере

страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 465 932, 62 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, а также представленные акты приемки законченного строительством объектов, разрешение на допуск в эксплуатацию, разрешение на ввод объекта в эксплуатацию энергоустановки, акты о приеме-передачи здания (сооружения). Рост амортизации в 2016 году связан с вводом нового оборудования в декабре 2015 года (Понизительная подстанция 110/10 кВ ГПП № 4, внутривидовые сети электроснабжения – кабельная линия 10 кВ). Амортизация основных средств Госкомитетом принята в размере 236 857,49 тыс.руб.

4.3. Недополученный доход заявлен в размере 184 222,0 тыс.руб., который сложился из-за разницы планируемых и фактических объемов передачи электрической энергии.

В соответствии с действующим законодательством основой для расчета тарифов на электрическую энергию является сводный прогнозный баланс. Предложения в сводный прогнозный баланс направляет в Госкомитет организация. Следовательно, ответственность за предоставляемую информацию (в том числе по объемам полезного отпуска на планируемый год) несет сетевая организация. На основании изложенного, Госкомитет не принимает данные затраты.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год принимаются в размере 238 312,25 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2016 год на субабонентов составила 282 847,66 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 44 535,41 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 238 312,25 тыс.руб..

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль организацией на 2016 год не запланирована.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.

1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	38 979,22	43 227,84	44 535,41	1,143
1.1.	Затраты на оплату труда	4 180,11	14 882,22	4 775,95	1,143
1.2.	Прочие затраты	34 799,11	28 345,62	39 759,46	1,143
	Объем условных единиц	2 711,21	2 980,76	2 980,76	1,099
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	190 265,68	470 433,01	238 312,25	1,253
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 264,06	4 500,38	1 454,76	1,151
2.2.	Амортизация основных средств	189 001,62	465 932,62	236 857,49	1,253
	Недополученный доход	0	184 222,00	0	0
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	229 244,90	697 882,84	282 847,66	1,234
4	НВВ на оплату потерь	5 831,79	11 595,46	7 170,26	1,230
5	Итого НВВ	235 076,69	709 478,30	290 017,92	1,234

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» владеет на основании собственности силовыми трансформаторами участвующими в передаче электрической энергии суммарной мощностью 480 МВА.

8.2. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии 2 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 73,15 км
- среднее первое напряжение (СН2) – 38,27 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии +7(85557) 5-90-68.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://alabuga.ru>.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 54,46 МВт;
- полезный отпуск в размере 371,11 млн.кВт.час;

- потери электрической энергии в размере 3,67 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	432 806,43	19,56	0,78173

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	432 806,43	19,08	0,78125

Выступили:

Русских Д.А. отметил, что вчера АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» представило подтверждающие документы о вводе нового оборудования ГПП № 4 с сетями электроснабжения 10 кВ, общей стоимостью 669,94 млн. рублей и годовой амортизацией 35,2 млн. рублей.

Штром А.Л. спросил представителей ОАО «Сетевая компания», достаточно ли представленных АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» документов для постановки нового оборудования на баланс и начисления амортизации.

Артеменко А.А. ответил, что ОАО «Сетевая компания» рассмотрело представленные АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» подтверждающие документы о вводе нового оборудования. Представленных документов достаточно для постановки нового оборудования на баланс и начала начисления амортизации.

Рыжов Д.П. сказал, что АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» с предложенным Госкомитетом тарифом согласно.

Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – Горьковская дирекция Трансэнерго) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 17.04.2015 № ИСХ-581/ГОРЬК НТЭ, вх. № 2061 от 24.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

Горьковская дирекция Трансэнерго расположена по адресу: 603002, г. Нижний Новгород, ул. Николая Пахомова, 14. (ИНН 7708503727)

Почтовый адрес: 107174, Москва, ул. Новая Басманная, д.2

Руководитель организации – начальник Горьковской дирекции Долинин Иван Константинович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Горьковской дирекции Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,34241	90 428,48	74,07

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,33293	90 428,48	64,60

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-

2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Горьковской дирекции Трансэнерго установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	18,43701	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001577	1,0102	0
2016	х	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001553	1,0102	0
2017	х	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001530	1,0102	0
2018	х	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001507	1,0102	0
2019	х	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001484	1,0102	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению Горьковской дирекции Трансэнерго величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 118,88 млн.кВтч. на уровне факта 2014 года.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям Горьковской дирекции Трансэнерго на 2016 год составит 4,08 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 28,441 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 114,8 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Согласно Учетной политике ОАО «РЖД» затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям Общества, подлежащие учету у соответствующего подразделения Общества, определяются в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» №1599р от 7 августа 2012 года «О внесении изменений в Методику учета затрат в расчете тарифа на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденную распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 г. № 4418р, с учетом требований Номенклатуры доходов и расходов по видам деятельности ОАО «РЖД».

ОАО «РЖД» не ведет отдельный учет по регулируемому виду деятельности. В формах статистической и бухгалтерской отчетности не выделена информация, касающаяся непосредственного регулируемого вида деятельности. Следовательно, не представляется возможным оценить достоверность представленной информации.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии несет сетевая организация.

Утверждение и применение методики отдельного учета, подразумевающей экономическое обоснованное отнесение расходов к деятельности по оказанию услуг «Передача электрической энергии сторонними потребителями по сетям ОАО «РЖД» и субъектам Российской Федерации планируется в 2016 году.

Дополнительные материалы направлены в адрес Госкомитета письмом от 16.11.2015 № 5530.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по регулируемому виду деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток в целом по Обществу ОАО «РЖД» составил 44 078 млн.руб., за 9 месяцев 2015 года 8 880 млн.руб. В формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетности представлена в целом

по всем видам деятельности ОАО «РЖД», в результате чего, дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

На ОАО «РЖД» (в границах полигона Горьковской железной дороги) передача электрической энергии осуществляется через сети и устройства Юдинской и Ижевской дистанций электроснабжения (далее ЭЧ-7 и ЭЧ-8).

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	116,4097	114,796	116,4097	114,8
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	28,786	28,387	28,786	28,441
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	4,1347	4,0773	4,1347	4,08

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям Горьковской дирекции Трансэнерго и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению Горьковской дирекции Трансэнерго на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 33 124,35 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 19 248,25 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 13 814,65 тыс.руб.
- корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования (технологическое присоединение) - 61,45 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 18 437,01 тыс.руб. в том числе:

- 1) материальные затраты – 498,32 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 9 221,94 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 8 716,75 тыс.руб., в том числе:

3.1) ремонт основных фондов - 1 153,19 тыс.руб.

3.2) сертификация, инспекционный контроль – 777,27 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;

- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е. (9 279,15 у.е.);

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.

-коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 19 603,34 тыс.руб., в том числе:

1) материальные затраты – 529,84 тыс.руб.;

2) затраты на оплату труда – 9 805,32 тыс.руб.;

3) прочие расходы – 9 268,17 тыс.руб., в т.ч:

3.1) ремонт основных фондов - 1 226,14 тыс.руб.

3.2) сертификация, инспекционный контроль – 826,44 тыс.руб.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов)

На время подачи заявления прогнозный ИПЦ составлял 104,4 %. На основании которого, расчетная величина подконтрольных расходов Горьковской дирекции Трансэнерго составила 19 248,25 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 13 814,65 тыс.руб., в том числе:

1) отчисления на социальные нужды – 2 888,31 тыс.руб.

2) амортизация основных средств – 9 305,21 тыс.руб.

3) налог на имущество – 1 037,02 тыс.руб.

4) арендная плата – 4,48 тыс.руб.

5) плата за землю – 9,46 тыс.руб.

6) прочие налоги и сборы – 36,34 тыс.руб.

7) налог на прибыль – 4,13 тыс.руб.

8) прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка) – 20,65 тыс.руб.

9) выпадающие доходы – 509,05 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 2 980,82 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2015 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №26 ГУ-Нижегородского РО ФСС РФ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 9 305,21 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации со снижением к установленной Госкомитетом амортизации на 2015 год на 326,59 тыс.руб. или 3,4 %. Данное снижение связанное с тем, что часть оборудования самортизировалось.

4.2.3. Налог на имущество принят по предложению организации в сумме 1 037,02 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество.

4.2.4. Арендная плата принята Госкомитетом в размере 4,29 тыс.руб. исходя их фактических данных за 2014 год против предложения организации в размере 4,48 тыс.руб. на основании договора субаренды нежилого помещения для размещения архива для Горьковской дирекции по энергообеспечению. Затраты приняты исходя из полезного отпуска, приходящейся на Республику Татарстан с учетом доли полезного отпуска на субарендаторов 26,84 %.

4.2.5. Согласно предложению организации плата за землю составляет 9,46 тыс.руб. Данное предложение сформировано исходя из фактических данных за 2014 год по представленной отчетности (с отношением на регулируемый вид деятельности) и с применением повышающего коэффициента 1,044. В связи с тем, что ставка земельного налога не меняется, Госкомитет принимает затраты по данной статье исходя их фактических данных за 2014 год, но без повышающего коэффициента, в размере 9,06 тыс.руб.

4.2.6. Согласно предложению организации прочие налоги и сборы составляют 36,34 тыс.руб. К ним относится налог на пользователей автодорог (транспортный налог) по Юдинской, Ижевской и Горьковской Дирекциям. В связи с тем, что ставка транспортного налога не меняется, Госкомитет

принимает затраты по данной статье исходя их фактических данных за 2014 год, но без повышающего коэффициента, в размере 34,81 тыс.руб.

4.2.7. Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка) заявлена организацией в размере 20,65 тыс.руб. Госкомитетом принимается только прибыль на прочие цели, направленная на оплату услуг банка, в размере 3,6 тыс.руб. исходя их фактических данных за 2014 год.

4.2.8. Налог на прибыль принимается Госкомитетом в размере 0,72 тыс.руб. против предложения организации в размере 4,13 тыс.руб. Корректировка связана с исключением из статьи «Прибыль на прочие цели» затрат на выплату процентов за кредит с применением налоговой ставки 20 % к прибыли на услуги банка.

4.2.9. Выпадающие доходы в размере 509,05 тыс.руб. (затраты на выполнение работ по расчету технологического расхода (потерь) в электрических сетях на 2014 год и инспекционный контроль за сертифицированной электроэнергией за 2014 год), заявленные организацией не принимаются. Госкомитетом на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. в составе подконтрольных расходов учтены затраты на сертификацию и инспекционный контроль за электроэнергией с учетом ежегодной индексации.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 13 375,53 тыс.руб.

4.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования (размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Республики Татарстан) заявлена в размере 61,45 тыс.руб. Горьковская дирекция Трансэнерго в тарифном деле представила акты об осуществлении технологического присоединения и акты о выполненных работах по двум заявкам указанной категории заявителей за 2014 год. В соответствии с расчетом размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, выполненного согласно приложению 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службой по тарифам 11.09.2014 № 215-э/1 суммарный размер платы полученный от заявителя составил 932,2 руб.

Затраты рассматриваемой организации на осуществление одного технологического присоединения на 2014 год установлены Госкомитетом в размере 21,051 тыс.руб.

Таким образом, Госкомитет принимает указанные расходы в размере 41,17 тыс.руб. ($=21,051 \cdot 2 - 0,9322$)

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции

Трансэнерго на 2016 год на субабонентов составила 33 020,04 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 19 603,34 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 13 375,53 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – 41,17 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год организацией заявлена в следующих размерах:

- прибыль на прочие цели – 20,65 тыс.руб.

Госкомитетом принимается только прибыль на прочие цели (услуги банка) в размере 3,6 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2014 года	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	25 754,72	18 437,01	19 248,25	19 603,34	1,063
1.1.	Материальные затраты	6 398,59	498,32	520,25	529,84	1,063
1.2.	Затраты на оплату труда	14 262,69	9 221,94	9 627,71	9 805,32	1,063
1.3.	Прочие затраты:	5 093,43	8 716,75	9 100,29	9 268,17	1,063
1.3.1.	в т.ч. ремонт основных средств	1 418,71	1 153,19	1 203,93	1 226,14	1,063
1.3.2.	в т.ч. сертификация, инспекционный контроль	399,74	777,27	811,47	826,44	1,063
	Объем условных единиц	9322,44	9 279,15	9322,44	9 279,15	0
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	14 693,97	12 799,66	13 814,65	13 416,70	1,048
2.1.	Отчисления на социальные нужды	4 278,81	2610,50	2 888,31	2 980,82	1,142
2.2.	Амортизация основных средств	9 305,21	9631,80	9 305,21	9 305,21	0,966
2.3.	Аренда имущества	4,29	8,09	4,48	4,29	2,139
2.4.	Налог на имущество	1 037,02	484,87	1 037,02	1 037,02	0,530
2.5.	Плата за землю	9,06	9,88	9,46	9,06	0,917
2.6.	Прочие налоги и сборы	34,81	28,36	36,34	34,81	1,227
2.7.	Налог на прибыль	4,13	4,36	4,13	0,72	0
2.8.	Выпадающие доходы			509,05	0	0
2.9.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка)	20,65	21,8	20,65	3,6	0
3	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования (тех. присоединение)			61,45	41,17	0
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	40 448,69	31 236,67	33 124,35	33 020,04	1,057
5	НВВ на оплату потерь	8 778,36	8 071,23	8 691,58	7 966,02	0,987
6	Итого НВВ	49 227,05	39 307,9	41 815,93	40 986,06	1,043

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям,

утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Горьковская дирекция Трансэнерго владеет на праве собственности силовыми трансформаторами участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 480 МВА.

8.2. Горьковская дирекция Трансэнерго владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии следующих уровней напряжения:

- среднее первое напряжение (СН1) – 27,2 км.
- среднее второе напряжение (СН2) – 1108 км.
- низкое напряжение (НН) – 445 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Горьковской дирекции Трансэнерго не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии +7(495) 995-92-27.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.rzd.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Горьковской дирекции Трансэнерго на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 28,441 МВт;
- полезный отпуск в размере 114,8 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 4,08 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Горьковская дирекция Трансэнерго	96 750,10	70,24	0,35788

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание	ставка на оплату технологического	

	электрических сетей	расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Горьковская дирекция Трансэнерго	96 750,10	68,53	0,35617

ООО «Казанская энергетическая компания» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «Казанская энергетическая компания» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 23.04.2015 № 482, вх. № 1991 от 23.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

Юридический адрес: 420044, г.Казань, пр.Х.Ямашева, д.36

Почтовый адрес: 420044, г.Казань, пр.Х.Ямашева, д.36 (ИНН 1661026881)

Руководитель организации – генеральный директор Зиганшин Рушан Анасович.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Казанская энергетическая компания» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
1,30446	457 536,51	85,14

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях

руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
1,29952	457 536,51	80,20

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Казанская энергетическая компания» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,96241	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
2016	х	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
2017	х	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
2018	х	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
2019	х	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

По предложению ООО «Казанская энергетическая компания» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 58,62 млн.кВтч (100 % на субабонентов) с ростом к принятой величины Госкомитетом на 2015 год в 9 раз, с ростом к факту 2014 года 4,6 раза.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая

компания» на 2016 год составит 2,33 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4 (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 12,792 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 56,29 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии несет сетевая организация. При этом документы представлены не в полном объеме.

Госкомитетом направлялся запрос от 06.10.2015 № 2-31/2723 для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год о представлении дополнительных обосновывающих документов.

Доработанные материалы направлены в адрес Госкомитета письмом от 19.10.2015 № 4892.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Казанская энергетическая компания» является основным видом деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль предприятия составила 1 016 тыс.руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	6,25	12,385	6,25	56,29
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,255	1,318	1,388	12,792
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,258	0,396	0,265	2,33

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «Казанская энергетическая компания» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Казанская энергетическая компания» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 26 553,53 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 16 043,77 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 10 509,76 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 5 962,41 тыс.руб. в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 796,49 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 1 749,33 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 3 416,60 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4 %;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 1,91, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
 - 210,23 у.е. в 2015 году;
 - 612,21 у.е. в 2016 году.
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 2,588.

Анализ увеличения у.е.

На 1 января 2014 года ООО «Казанская энергетическая компания» оказывала услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва, расположенного в г.Казани:

- Двухтрансформаторные ТП – 7 шт.;
- КЛ – 11,72 км.

Таким образом, общее количество условных единиц в 2014 году составило 210,23 у.е.

В течение 2014 года, ООО «Казанская энергетическая компания» прекратило передачу электрической энергии по следующим объектам: ТП-3866, ТП-3867.

Начиная с мая 2014 года по август 2015 года организация заключила 12 договоров аренды объектов электросетевого хозяйства (ТП, КЛ, ВЛ, ГПП), расположенные в разных городах Республики Татарстан (г.Зеленодольск, г.Набережные Челны).

Таким образом, на текущий момент ООО «Казанская энергетическая компания» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110-150 кВ;
- Двухтрансформаторные ТП – 13 шт.;
- Однотрансформаторные ТП – 4 шт.;
- ВЛ – 8,055 км;
- КЛ – 24,56 км.

На основании чего количество условных единиц составило 612,21.

Наименование электросетевого оборудования	Установлено на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	% отклонения
Подстанция 110-150 кВ, шт.	0	1	
Двухтрансформаторные ТП, шт.	7	13	185,72
Однотрансформаторные ТП, шт.	0	4	
ВЛ, км.	0	8,055	
КЛ, км.	11,72	24,56	209,56
Итого:	210,23 у.е.	612,21 у.е	291,21

Расчет условных единиц представлено по Приложению 2 Таблица № П2.1. и Таблица № П2.2., которые согласованы с котлодержателем ОАО «Сетевая компания»

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 15 431,01 тыс.руб., в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 2 061,35 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 4 527,34 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 8 842,32 тыс.руб.;
- 4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 10 509,76 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 2 833,21 тыс.руб.
- 2) амортизация основных средств – 292,35 тыс.руб.
- 3) арендная плата – 6 250,12 тыс.руб.
- 4) налог на прибыль – 1 000,0 тыс.руб.
- 5) налог на транспорт – 2,07 тыс.руб.
- 6) госпошлина – 132,0 тыс.руб.

4.1.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 376,31 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2015 года составляет 0,5 %, который определен Филиалом №6 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.1.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 292,35 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости основных средств, способа начисления амортизационного износа, дата ввода в эксплуатацию, срок эксплуатации. На основании, которого Госкомитет исключает из амортизации оборудование для электролаборатории, т.к. организацией не подтверждена необходимость данного оборудования для регулируемой деятельности – оказание услуг по передаче электрической энергии. Таким образом в расчете на 2016 год учтена только амортизация автомобиля LADA 2131 в размере 110,17 тыс.руб.

4.1.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 6 250,12 тыс.руб.

В эти затраты входит:

4.1.3.1. аренда электросетевого имущества заявлена организацией в размере 5 035,12 тыс.руб. ООО «Казанская энергетическая компания» представлены дополнительные соглашения об изменении к договорам аренды объектов электросетевого имущества в части изменения срока действия аренды недвижимости до 31.12.2016 г. и договора заключённые в 2015 год представленные с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан со сроком действия договоров в течение 5 лет.

На основании представленных расчетов арендной платы электросетевого имущества Госкомитет принимает данную аренду по предложению организации в размере 5 035,12 тыс.руб.

4.1.3.2. аренда офисных и производственных помещений.

В данную статью включены затраты по аренде производственного помещения с ООО «Алгоритм-М» площадью 37 кв.м на сумму 133,2 тыс.руб. и аренду офиса с ООО «Международный бизнес-центр» площадью 106,9 кв.м. на сумму 995,4 тыс.руб в год. Производственное помещение предназначено для размещения электролаборатории и электротехнического персонала. В связи с тем, что электролаборатория не учтена в расчете НВВ, Госкомитет, принимает аренду производственного помещения в доле $\frac{1}{2}$. Затраты на аренду офиса Госкомитет принимает по предложению организации в размере 995,4 тыс.руб.

4.1.3.3. Аренда автомашин заявлена организацией в размере 86,4 тыс.руб. В затраты заложена аренда 6 машин с ежемесячной платой в 1,2 тыс.руб. Госкомитет не принимает данные затраты, ввиду отсутствия документов (материалов), подтверждающих необходимость и целесообразность данных затрат.

Итого затраты на аренду приняты Госкомитетом в размере 6 097,12 тыс.руб.

4.1.4. Госпошлина за регистрацию договоров принята по предложению организации в сумме 132,0 тыс.руб. согласно представленным платежным поручениям за 6 договоров, стоимость регистрации одного договора составляет 22,0 тыс.руб.

4.1.5. Налог на транспорт принят по предложению организации в сумме 2,07 тыс.руб. исходя из авансового ежеквартального платежа за 2015 год по транспортному налогу.

4.1.6. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 1000,0 тыс.руб. Согласно п.12 Методических указаний № 98, расходы осуществляемые из прибыли относятся к подконтрольным расходам. Госкомитетом на 2015 год для данной организации прибыль в составе НВВ не учтена. Согласно методических указаний № 98 подконтрольные расходы на все годы долгосрочного периода индексируются (без включения дополнительных расходов и внесения в них изменений). Таким образом, в связи с отсутствием учтенной прибыли налог на прибыль Госкомитетом не принимается.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год принимаются в размере 7 717,67 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Казанская энергетическая компания» на 2016 год на субабонентов составила 23 148,68 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 15 431,01 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 7 717,67 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРПТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРПТ на 2016 год	Рост предложения ГКРПТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	5 962,41	16 043,77	15 431,01	2,588
1.1.	Вспомогательные материалы	796,49	2 408,17	2 061,35	2,588
1.2.	Затраты на оплату труда	1 749,33	9 174,28	4 527,34	2,588
1.3.	Прочие затраты	3 416,60	4 461,32	8 842,32	2,588
	Объем условных единиц	210,23	612,21	612,21	2,912
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	1 658,31	16 043,77	7 717,67	4,654
2.1.	Отчисления на социальные нужды	531,79	2 833,21	1 376,31	2,588
2.2.	Амортизация основных средств	77,54	292,35	110,17	1,421
2.3.	Арендная плата	1 043,48	6 250,12	6 097,12	5,843
2.4.	Налог на имущество	5,50	-	-	
2.5.	Налог на прибыль		1000,0	0	
2.6.	Госпошлина		132	132	
2.7.	Транспортный налог		2,07	2,07	
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	7 620,73	26 553,52	23 148,68	3,038
4	НВВ на оплату потерь	516,70	2 478,92	4 552,24	8,81
5	Итого НВВ	8 137,43	29 032,44	27 700,92	3,40

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «Казанская энергетическая компания» владеет силовыми трансформаторами согласно договорам аренды, участвующими в передаче электрической энергии суммарной мощностью 54,76 МВА.

8.2. ООО «Казанская энергетическая компания» владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии 2 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 7,8 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 16,507 км.
- низкое напряжение (НН) – 8,306 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Казанская энергетическая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-23-45-202.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://tat.holding-energy.ru>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Казанская энергетическая компания» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 12,792 МВт;
- полезный отпуск в размере 56,29 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,33 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Казанская энергетическая компания» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Казанская энергетическая компания»	150 801,81	81,87	0,49311

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Казанская энергетическая компания»	150 801,81	79,88	0,49112

ОАО «Международный аэропорт «Казань» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ОАО «Международный аэропорт «Казань» (далее ОАО «МАК») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 16.04.2015 № 875-ФЭС, вх. № 1744 от 17.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «МАК» расположено по адресу: 420017 Республика Татарстан, г. Казань, аэропорт

Руководитель организации – Генеральный директор Старостин Алексей Александрович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «МАК» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч
0,33144	139 426,97	67,99

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч
0,32704	139 426,97	63,83

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «МАК» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН- I	СН- II	НН			
2015	0,91309	1	75			0,58	1,40	0	0	0
2016						0,58	1,40			
2017						0,58	1,40			
2018						0,58	1,40			
2019						0,58	1,40			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ОАО «МАК» составляет 0,1198 млн.кВтч.

Согласно предложению ОАО «МАК» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 3,66 млн.кВтч на уровне факта 2014 года и со снижением на 26% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Снижение связано с тем, что на 2015 г. планировалось строительство и запуск нового здания ФГУП «Почта России», в настоящее время строительство еще не начато.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,0% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;

- заявленная мощность потребителей – 0,5503МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 3,54 млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб/МВтч (1 полугодие) и -1929,70 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «МАК» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ОАО «МАК» составила 19 072тыс.руб

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	4,32	3,18	4,82	3,54
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	0,68	0,84	0,76	0,55
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,15	0,16	0,16	0,12

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ОАО «МАК» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том

числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ОАО «МАК» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 1 598,86 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 267,02 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 331,84 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,00, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е.(2386,47).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 913,092 тыс.руб., в том числе:

- 1).затраты на оплату труда -763,632 тыс. руб.;
- 2).прочие расходы -149,460 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 970,86тыс. руб, в том числе:

- 1).затраты на оплату труда -811,94 тыс. руб.;
- 2).прочие расходы -158,92 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 331,834 тыс. руб, в том числе:

- 1).отчисления на социальные нужды – 214,952 тыс. руб.;
- 2).амортизация основных средств -116,882 тыс. руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 246,83 тыс. руб. против предложения организации в размере 214,95 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 116,88 тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 363,71 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МАК» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (13,55%) составила 1 334,57. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -970,86 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 363,71тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	913,09	1267,02	970,86	1,06
2.	Вспомогательные материалы	0	61,65	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	0	19,99	0	
4.	Затраты на оплату труда	763,63	707,08	811,94	1,06
5.	Прочие затраты	149,46	478,3	158,92	1,06
6.	Объем условных единиц	2328,23	2386,47	2386,47	1,03
7.	Неподконтрольные расходы	356,81	331,83	363,71	1,02
8.	Отчисления на социальные нужды	232,14	214,95	246,83	1,06

9.	Амортизация основных средств	124,66	116,88	116,88	0,94
10.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	1269,9	1598,86	1334,57	1,05
14.	НВВ на оплату потерь	317,83	238,46	234,06	0,74
15	Итого НВВ	1 587,73	1 837.32	1 568,68	0,99

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ОАО «МАК» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 13,68МВА.

8.2. ОАО «МАК» владеет на праве собственности кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2 уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 107,93 км
- низкое напряжение (НН) – 182,3 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «МАК» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8843) 267-88-71.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.kazan.aero.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МАК» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 0,55МВт;
- полезный отпуск в размере 3,54 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 0,12 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «МАК» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «МАК»	202 100,05	66,90	0,44369

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «МАК»	202 100,05	65,27	0,44206

Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ОАО «Туполев» и ОАО «Сетевая компания

На основании заявления Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ОАО «Туполев» (далее «КАЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 17.04.2015 № 313/0865, вх. № 1761 от 17.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

«КАЗ» расположен по адресу: 420127 Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дементьева, 1.

Руководитель организации – директор Савицких Николай Владимирович. Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для «КАЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,20041	84 030,63	37,22

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,24420	84 030,63	35,06

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для «КАЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН- I	СН- II	НН			
2015	9,45245	1	75	1,05		3,92	8,63	0	1,602	0
2016				1,05		3,92	8,63			
2017				1,05		3,92	8,63			
2018				1,05		3,92	8,63			
2019				1,05		3,92	8,63			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами

исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям «КАЗ» составляет 1,022 млн.кВт ч.

Согласно предложению «КАЗ» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 56,13 млн.кВтч со снижением на 5% от факта 2014 года и на 8% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Снижение поступления электроэнергии связан со снижением планового потребления основных потребителей, таких как ОАО «КМПО» на 8% и МУП Казметрострой на 15% от факта 2014г.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 106,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 10,0274МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 55,133 млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб/МВтч (1 полугодие) и -1929,7 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируруемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для «КАЗ» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение

организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток «КАЗ» составила 455 935 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч	65,25	58,25	60,33	55,13
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	11,86	10,59	10,97	10,03
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч	1,791	1,054	1,118	1,0218

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям «КАЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению «КАЗ» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 55 202,22 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 49 328,09 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 874,13 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 3,67, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
 - 2538,85 у.е. в 2015 году
 - 2663,07 у.е. в 2016 году (вновь смонтированные две ТП: ТП-32 и ТП-33 с трансформаторами по 2х250кВА и отходящими выключателями, взамен устаревших ТП).

- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,102.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 9 452,45 тыс.руб., в том числе:

- 1).затраты на оплату труда -4 575,84 тыс. руб.;
- 2).прочие расходы -4 876,61 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере **10 419,22**тыс. руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда -5 043,85 тыс. руб.;
- 2) прочие расходы -5 375,38 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 5 874,13 тыс. руб, в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 3 527,69 тыс. руб.;
- 2) амортизация основных средств -2 168,05 тыс. руб.;
- 3) налог на имущество – 75,69 тыс.руб.;
- 4).налог на землю – 102,70 тыс.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 633,20 тыс. руб. против предложения организации в размере 3 527,69 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 32,38% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -2,38% -, согласно уведомлению о размере страховых взносов, которые установлены фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан с января 2015г и на 1,98% выше учтенных Госкомитетом на 2015 год.

4.2.1. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 2 168,05 тыс. руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на 2016 год полностью будут с амортизированы высоковольтные силовые кабели - 6 шт., силовые трансформаторы - 5 шт, КТП (одно и двух трансформаторные) - 2 шт. и автоматизированная информационная измерительная система коммерческого учета электроэнергии -1 шт.

Таким образом размер амортизационных отчислений с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (46,44%) принят в размере 83,89 тыс.руб.

4.2.3. Налог на имущество принят в размере 35,15 тыс руб. на основании представленного расчета от средней стоимости основных средств (РТ 40-3 РТ от 28.11.2003) и налоговой ставки на льготируемое (8,24 тыс.руб) и нельготируемое (26,91 тыс.руб) имущества с учетом доли на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам). Льготируемое и нельготируемое имущество определяется ст 381 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с перечнем учетом доли полезного отпуска на субабонентов (46,44%).

4.2.4. Налог на землю принят в размере 47,69 тыс.руб. на основании представленного расчета в зависимости от площадей под электрооборудованием, удельного показателя кадастровой стоимости и налоговой ставки, с учетом доли на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 1 799,93 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для «КАЗ» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (46,44%) составила 12 219,15 тыс. руб. (рост на 10% от принятой на 2015г), в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 10 419,22 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 799,93 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	9 452,45	49 328,09	10 419,22	1,10
2.	Вспомогательные материалы	0	0	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	0	9 200,0	0	
4.	Затраты на оплату труда	4 575,84	10 894,65	5 043,85	1,10
5.	Прочие затраты	4 876,61	29 233,44	5 375,38	1,10
6.	Объем условных единиц	2 538,85	2 663,07	2 663,07	
7.	Неподконтрольные расходы	1 607,33	5 874,13	1 799,93	1,12

8.	Отчисления на социальные нужды	1391,06	214,95	1633,20	1,17
9.	Амортизация основных средств	138,75	116,88	83,89	0,60
10.	Налог на имущество	77,52	75,69	35,15	0,45
11.	Налог на землю	0	102,70	47,69	1,00
12.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	11 059,78	55 202,22	12 219,15	1,10
13.	НВВ на оплату потерь	2 179,91	1 992,01	1 996,34	0,91
14.	Итого НВВ	13 239,69	66 194,02	14 215,49	1,07

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. «КАЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 131,89МВА.

8.2. «КАЗ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,4кВ
- среднее второе напряжение (СН2) – 129,12кВ
- низкое напряжение (НН) – 25,66 кВ

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении «КАЗ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8843) 533-41-90.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: kazturpolev.ru раздел «Текущая деятельность».

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям «КАЗ» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 10,03МВт;

-полезный отпуск в размере 55,13 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 1,022 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «КАЗ» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
«КАЗ»	101 552,10	36,66	0,25829

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
«КАЗ»	101 552,10	35,76	0,25739

ОАО «Казанский завод синтетического каучука» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ОАО «Казанский завод синтетического каучука» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 13.04.2015 № 27/28, вх. № 1990 от 23.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Казанский завод синтетического каучука» расположено по адресу: 420054, г.Казань, ул.Лебедева, д.1. (ИНН 1659032038)

Руководитель организации – генеральный директор Контуров Алексей Валерьевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания №

20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч
0,47533	175 881,01	6,19

с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч
0,47534	175 881,01	6,41

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	1,70526	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
2016	х	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
2017	х	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
2018	х	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
2019	х	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению ОАО «Казанский завод синтетического каучука» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 3,9 млн.кВтч. на уровне принятой величины Госкомитетом на 2015 год, с ростом к фактическим данным 2014 года на 105 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на 2016 год составит 0,01 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ОАО «Казанский завод синтетического каучука» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 28,97 млн.кВтч. Отпуск субабонентам составляет 3,89 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска составит 13,42 %.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4 % (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 0,86 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 3,89 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической

энергии несет сетевая организация. При этом документы представлены не в полном объеме.

Госкомитетом направлялось письмо от 06.10.2015 № 2-31/2711 с запросом дополнительных обосновывающих материалов, в т.ч. выписку из действующей Учетной политики организации в части ведения раздельного учета, а также данные раздельного учета за 2014 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Информация от ОАО «Казанский завод синтетического каучука» поступила в адрес Госкомитета 23.10.2015 вх. 5053. Представленными материалами ОАО «Казанский завод синтетического каучука» не подтвердило отнесение затрат на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии). Следовательно, оценить достоверность представленной информации не представляется возможным.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности ОАО «Казанский завод синтетического каучука» (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль организации в целом составила 4 466 тыс.руб., за 1 полугодие 2015 года 1 157 тыс.руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	3,89	3,894	3,894	3,89
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	0,888	0,87	0,87	0,86
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,014	0,013	0,013	0,01

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ОАО «Казанский завод синтетического каучука» и проведена оценка затрат в

соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составлял 2 152,01 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 989,18 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 162,83 тыс.руб.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 1 705,26 тыс.руб. в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 270,42 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 1 434,84 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (518,90 у.е)
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 1 813,13 тыс.руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 287,53 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 1 525,61 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 162,83 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 109,46 тыс.руб.
- 2) амортизация основных средств – 53,37 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 88,27 тыс.руб., против предложения организации в размере 109,46 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,7 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,7 %.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 53,37 тыс.руб. Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования: перечень оборудования, способ начисления амортизации, дата ввода в эксплуатацию, срок эксплуатации, первоначальную стоимость и принимает амортизацию в размере 4,17 тыс.руб. на оборудование участвующее в передаче электрической энергии с учетом доли на субабонентов 13,42 %.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на 2016 год составила 1 905,57 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 813,13 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 92,42 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулирующую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	1 705,26	1 989,18	1 813,13	1,063
1.1.	Затраты на оплату труда	270,42	315,44	287,53	1,063
1.2.	Прочие затраты	1 434,84	1 673,74	1 525,61	1,063
	Объем условных единиц	518,90	518,90	518,90	0
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	121,02	162,83	92,42	0,764
2.1.	Отчисления на социальные нужды	87,94	109,46	88,27	1,004
2.2.	Амортизация основных средств	33,08	53,37	4,17	0,126
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	1 826,28	2 152,01	1 905,57	1,043
4	НВВ на оплату потерь	24,53	72,28	19,54	0,796
5	Итого НВВ	1 850,81	2 224,29	1925,11	1,040

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ОАО «Казанский завод синтетического каучука» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами участвующие в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 13,17 МВА.

8.2. ОАО «Казанский завод синтетического каучука» владеет линиями электропередач 2 уровнями напряжения

- среднее второе напряжение (СН2) – 14,75 км.
- низкое напряжение (НН) – 0,5 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «Казанский завод синтетического каучука» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 278-64-89.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.kzck.ru>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 0,86 МВт;
- полезный отпуск в размере 3,89 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,01 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Казанский завод	184 648,60	5,08	0,49495

синтетического каучука»			
Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	184 648,60	4,96	0,49483

ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение» (далее - ОАО «КМПО») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 20.04.2015 № 35-0/99, вх. № 1834 от 20.04.2015) приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «КМПО» расположено по адресу: 420036, РТ, г. Казань, ул. Дементьева, д. 1. (ИНН 1657005416)

Руководитель организации – генеральный директор Каримуллин Дамир Заутдатович.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «КМПО» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный	Двухставочный тариф

тариф	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт/месяц	руб./МВт.ч.
0,26249	33 764,66	98,80

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт/месяц	руб./МВт.ч.
0,25676	33 764,66	93,07

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «КМПО» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,80118	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0
2016	х	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0
2017	х	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0
2018	х	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0
2019	х	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению ОАО «КМПО» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 8,21 млн.кВтч. на уровне фактических данных за 2014 год.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ОАО «КМПО» на 2016 год составит 0,38 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ОАО «КМПО» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 64,24 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 7,84 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 12,20 %.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 3,072 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 7,83 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии несет сетевая организация.

ОАО «КМПО» не ведет отдельный учет затрат по видам деятельности, следовательно, оценить достоверность представленной информации не представляется возможным.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируруемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «КМПО» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не представляется возможным.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности ОАО «КМПО» (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль организации

в целом по организации составила 546 042 тыс.руб., за 1 полугодие 2015 года 361 004 тыс.руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	7,5	7,84	7,5	7,83
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,01	3,072	3,03	3,072
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,39	0,37	0,37	0,38

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ОАО «КМПО» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ОАО «КМПО» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 1 303,38 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 833,22 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 470,16 тыс.руб.

Согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

На время подачи заявления прогнозный ИПЦ составлял 104,4 %, в соответствии с которыми ОАО «КМПО» произвело расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии. На основании этого, величина подконтрольных расходов ОАО «КМПО» составила 833,22 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы:

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 801,18 тыс.руб. в том числе:

- 1). затраты на оплату труда – 760,65 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 40,52 тыс.руб..

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (1 031,82 у.е.)
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 851,86 тыс.руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 808,77 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 43,09 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

470,16 тыс.руб., в том числе:

- 1). отчисления на социальные нужды – 247,61 тыс.руб.
- 2). амортизация основных средств – 222,55 тыс.руб.

1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 254,12 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,42 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 1,42 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2015 года составляет 1,42 %, который определен Филиалом №6 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 222,55 тыс.руб. Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования, расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям ОАО «КМПО», ведомость амортизационных отчислений за 2014 год: перечень оборудования, дата ввода в эксплуатацию, первоначальную стоимость, сумму износа. Госкомитет принимает амортизацию на оборудование непосредственно

участвующее в передаче электрической энергии в размере 170,93 тыс.руб. с учетом доли на субабонентов 12,20 %.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 425,05 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «КМПО» на 2016 год на субабонентов составила 1 276,91 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 851,86 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 425,05 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	801,018	833,22	851,86	1,063
1.1.	Затраты на оплату труда	760,65	791,08	808,77	1,063
1.2.	Прочие затраты	40,52	42,14	43,09	1,063
	Объем условных единиц	1031,82	1031,82	1 031,82	0
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	426,50	470,16	425,05	0,997
2.1.	Отчисления на социальные нужды	238,08	247,61	254,12	1,067
2.2.	Амортизация основных средств	188,42	222,55	170,93	0,907
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	1 227,68	1 303,38	1 276,91	1,040
4	НВВ на оплату потерь	719,49	794,97	742,42	1,032
5	Итого НВВ	1 947,17	2 098,35	2 019,33	1,037

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ОАО «КМПО» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 73,90 МВА.

8.2. ОАО «КМПО» владеет линиями электропередач 2 уровнями напряжения участвующими в передаче электрической энергии:

- среднее второе напряжение (СН2) – 52,61 км.
- низкое напряжение (НН) – 17 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «КМПО» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 221-27-75.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://kmpro.ru>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «КМПО» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 3,072 МВт;
- полезный отпуск в размере 7,83 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,38 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «КМПО» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «КМПО»	34 638,32	95,99	0,25906

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «КМПО»	34 638,32	93,65	0,25673

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 29.04.2015 № 14/1413, вх. № 2294 от 29.04.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» расположенное по адресу: 423650, РТ, г.Менделеевск, ул. Пионерская, д. 2. (ИНН 1627001703)

Руководитель организации – генеральный директор Шамсин Дамир Рафисович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
0,10740	49 103,70	2,29

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч
0,11592	49 103,70	1,07

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,43670	1	75	0,002		0,58	12,76	0,32	1,20	0
2016	x	1	75	0,002		0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
2017	x	1	75	0,002		0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
2018	x	1	75	0,002		0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
2019	x	1	75	0,002		0,58	12,76	0,62	1,60	0,9

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

По предложению АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» величина поступления электрической энергии в сеть на субабонентов на 2016 год составит 75,89 млн.кВтч с ростом к принятой величины Госкомитетом на 2015 год на 117,2 %, с ростом к фактическим данным за 2014 год на 113,9 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2016 год составит 0,07 млн.кВтч.

Согласно предоставленной АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 91,52 млн.кВтч. Отпуск субабонентам составляет 75,82 млн.кВтч, доля на

субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 82,84 %.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 21,43 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 75,82 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии несет сетевая организация. При этом документы представлены не в полном объеме.

Госкомитетом направлялся запрос от 08.10.2015 № 2-31/2759 для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год о представлении дополнительных обосновывающих материалов.

Доработанные материалы направлены в адрес Госкомитета письмами от 22.10.2015 вх.5005 и от 05.11.2015 г. вх. 5348. Представленными материалами АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» не подтвердило отнесение затрат на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии). Следовательно, оценить достоверность представленной информации не представляется возможным.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не представляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» (отчета о финансовых результатах)

чистая прибыль организации в целом составила 819 тыс.руб., за 1 полугодие 2015 года 5 193 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	64,624	66,41	64,624	75,82
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	12,07	19,29	12,038	21,43
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,056	0,207	0,056	0,07

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 18 046,08 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 14 835,17 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 949,91 тыс.руб..
- прибыль на социальное развитие – 261 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 5 436,70 тыс.руб. в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 2 742,79 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 2 693,91 тыс.руб..

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (457,43 у.е.)

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 5 780,62 тыс.руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 2 916,30 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 2 864,32 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 949,91 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 1 274,60 тыс.руб.
- 2) амортизация основных средств – 1 532,43 тыс.руб.
- 3) налог на имущество – 142,88 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 895,30 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,7 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,7 %.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 532,43 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования: перечень оборудования, способ начисления амортизации, дата ввода в эксплуатацию, срок эксплуатации, первоначальную стоимость и принимает амортизацию в размере 700,37 тыс.руб. на оборудование участвующее в передаче электрической энергии, исключая оборудование не относящиеся к деятельности по передаче электрической энергии и с учетом доли на субабонентов 82,84 %.

4.2.3. Налог на имущество принят в размере 118,57 тыс.руб. со снижением к установленному на 2015 год со снижением на 33,97 % согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки оборудования участвующее в передаче электрической энергии и с учетом доли на субабонентов 82,84 %.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 1 714,24 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2016 год на субабонентов составила 7 494,87 тыс. рублей., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 5 780,62 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 714,24 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль на социальное развитие производства на 2016 год запланирована организацией в размере 261 тыс.руб.

Согласно п.12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки прибыль на социальное развитие относится к подконтрольным расходам, которые в течение долгосрочного периода индексируются и не пересматриваются.

Госкомитет не принимает величину прибыли на социальное развитие, т.к. при формировании базового уровня подконтрольных расходов на 2015 год она не была учтена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	5 436,70	14 835,17	5 780,62	1,063
1.1.	Затраты на оплату труда	2 742,79	4 114,20	2 916,30	1,063
1.2.	Прочие затраты	2 693,91	10 720,97	2 864,32	1,063
	Объем условных единиц	457,43	457,43	457,43	
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	1 656,63	2 949,91	1 714,24	1,03
2.1.	Отчисления на социальные нужды	842,04	1 274,60	895,30	1,06
2.2.	Амортизация основных средств	635,03	1 532,43	700,37	1,10
2.3.	Налог на имущество	179,56	142,88	118,57	0,66
3	Прибыль на развитие производства		261,0	0	0
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	7 093,32	18 046,08	7 494,87	1,057
5	НВВ на оплату потерь	110,41	4 981,92	127,58	1,16
6	Итого НВВ	7 203,73	23 028,00	7 622,45	1,06

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1.АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующие в передаче электрической энергии суммарной мощностью 66,9 МВА.

8.2.АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» владеет линиями электропередач участвующие в передаче электрической энергии 3 уровнями напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 7,8 км

среднее второе напряжение (СН2) – 15,05 км.

низкое напряжение (НН) – 1,2 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (855549) 2-76-85.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.karpovchem.ru>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 21,43 МВт;

- полезный отпуск в размере 75,82 млн.кВт.час;

- потери электрической энергии в размере 0,07 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	29 144,76	1,70	0,10055

Наименование	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.

сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	29 144,76	1,66	0,10051

ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ПАО «Нижнекамскнефтехим» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 23.04.2015 № 16007-ИсхП, вх. № 2351 от 30.04.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» расположено по адресу: 423570, РТ, г.Нижнекамск. (ИНН 1651000010)

Почтовый адрес: 423574, РТ, г.Нижнекамск, Промзона.

Руководитель организации – генеральный директор Бикмурзин Азат Шаукатович.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «Нижнекамскнефтехим» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):
с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,06825	30 234,19	25,54

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,06677	30 234,19	24,06

Госкомитет и ООО «Альтернатива» заключили государственный контракт от 10.08.2015 года №003-ОК на оказание услуг по проведению экспертизы обоснованности тарифных предложений в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения. В сфере электроэнергетики анализировались предложения ПАО «Нижнекамскнефтехим».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год для ПАО «Нижнекамскнефтехим» Госкомитет основывался на отчете экспертной организации (далее – Эксперты) об оказании услуг по проведению экспертизы экономической обоснованности тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые регулируемой организацией ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «Нижнекамскнефтехим» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	25,08803	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0
2016	х	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0
2017	х	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0
2018	х	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0
2019	х	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии

при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению ПАО «Нижекамскнефтехим» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 2015,73 млн.кВтч., с ростом к факту 2014 года на 104,4 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ПАО «Нижекамскнефтехим» на 2016 год составит 22,56 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ПАО «Нижекамскнефтехим» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 4 666,03 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 1991,29 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 42,68 %.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 235,27 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 1991,29 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за полноту и достоверность исходных данных несет руководство организации. Достоверность представленных данных подтверждена подписями должностных лиц и печатью организации.

В предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ПАО «Нижекамскнефтехим» на 2016 год материалы представлены не в полном объеме.

Госкомитетом направлялись письма от 19.08.2015 № 2-31/2262, от 11.09.2015 № 2-31/2490, от 02.10.2015 № 2-31/2686 с запросом дополнительных обосновывающих материалов.

Информация от ПАО «Нижекамскнефтехим» поступила в адрес Госкомитета 10.09.2015 вх. 4253, 22.09.2015 № 34263 ИсхП, 09.10.2015 вх. 4700, 19.11.2015 вх. 5644, 23.11.2015 вх. 5715, 01.12.2015 вх. 5877. Представленными материалами ПАО «Нижекамскнефтехим» не подтвердило отнесение затрат на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии). Следовательно, оценить достоверность представленной информации не представляется возможным.

Госкомитет отмечает, что организацией не ведется отдельный учет по регулируемому виду деятельности. В формах статистической и бухгалтерской отчетности не выделена информация, касающаяся непосредственно регулируемого вида деятельности «электроснабжение». Представленные организацией по запросу Госкомитета ведомости, карточки счетов бухгалтерского учета отражают информацию в целом по предприятию (ОСВ по счетам 01, 20), либо в разбивке по цехам, без расшифровки видов расходов (ОСВ по счетам 25,26), вследствие чего не представляется возможным выделить затраты, относящиеся непосредственно к регулируемому виду деятельности.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «Нижекамскнефтехим» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

Согласно представленной бухгалтерской отчетности за 2014 год финансовое состояние организации в целом можно считать стабильным, чистая прибыль за 2013 год составила – 6 089 млн. рублей, за 2014 г. – 9 269 млн. рублей (рост 3 180 млн. рублей). Однако, в формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетности представлена информация в целом по всем видам деятельности ПАО «НКНХ», в результате чего, дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным (незначительная доля НВВ от оказываемых услуг по передаче электроэнергии в общем объеме товарной продукции организации).

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	398,06	2091,56	1774,72	1991,29
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	141,3	247,17	208,94	235,27
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	21,52	20,31	22,57	22,56

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 105 912,83 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 25 815,00 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 80 097,83 тыс.руб..

ПАО «Нижнекамскнефтехим» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил следующие индексы дефляторы определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период 2016-2018 годы:

- заработная плата – 104,4 %;
- прочие расходы – 102,6 %. На основании которого, величина подконтрольных расходов ПАО «Нижнекамскнефтехим» составила 25 815,00 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 25 088,03 тыс.руб. в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 4 148,94 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 20 939,09 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (4 884,64 у.е.)
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.

-коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 26 675,09 тыс.руб., в том числе:

1) затраты на оплату труда – 4 411,40 тыс.руб.;

2) прочие расходы – 22 263,69 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 80 097,83 тыс.руб., в том числе:

1) отчисления на социальные нужды – 1 256,13 тыс.руб.

2) амортизация основных средств – 62 086,48 тыс.руб.

3) налог на имущество – 16 755,22 тыс.руб.

4.1.1. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 1 256,13 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 29 % к ФОТ.

Госкомитет принимает отчисления на социальные нужды в размере 1 279,31 тыс.руб., применив к установленному ФОТу на 2016 год 29 %.

$(4\,411,40 \text{ тыс. руб.} \cdot 29 \% = 1\,279,31)$

4.1.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 62 086,48 тыс.руб. В качестве обосновывающих материалов по данной статье представлены:

- расчеты амортизационных отчислений;
- ведомости по амортизации за 2014-2015 годы;
- акты о приеме-передаче объектов основных средств по форме ОС-1;

В ходе анализа затрат по амортизационным отчислениям по основным средствам выявилось несоответствие данных в расчете амортизационных отчислений, представленных предприятием. В основу тарифа по передаче электрической энергии могут быть положены амортизационные расходы имущества, непосредственно участвующего в передаче электрической энергии. В ведомостях по амортизации за 2014-2015 годы указано имущество, которое участвует в обслуживании всех электроустановок предприятия (инструмент, оборудование, транспорт) и не связано напрямую с передачей электроэнергии.

Таким образом, данное имущество исключено из расчета величины амортизационных отчислений.

Список исключенного оборудования представлен в виде таблицы 1.

Таблица 1

Список основных средств, напрямую не участвующих в передаче электрической энергии

ГрНрОснС р	ИнвентарНр	Название	Д/оприход	СрокЭкспл (лет)	/ (мес.)	Перв.стоим	Сумма износа на 30.06.2015года	Ост.стоим.на 30.06.2015года	Аморт.за 6 мес.2015года	Норма амортизации	Плановая сумма аморт.за 6 мес.2015года	Итого амортизация за 2015г.	Ост.стоим.на 31.12.2015года	Плановая амортизация на 2016 год
510200	94949	Станок точи́льно-шлиф.	01.06.2000	20		19 006,00	14 276,95	4 729,05	478,95	5,00	475,15	954,10	4 253,90	950,30
510200	94967	Станок точи́льно-шлиф.	01.06.2000	20		26 002,00	19 533,25	6 468,75	655,25	5,00	650,05	1 305,30	5 818,70	1 300,10
510200	95908	Станок сверлильный MF	01.06.2001	20		48 685,00	34 138,06	14 546,94	1 226,86	5,00	1217,13	2 443,99	13 329,82	2 434,25
510200	108024	Копир Canon IR2520I A	28.10.2011	5	1	106 000,00	76 459,02	29 540,98	10 426,23	19,67	10426,23	20 852,46	19 114,75	19 114,75
510200	255439	Прицеп 829450 с карк.	17.08.2011	7	1	67 100,00	36 312,94	30 787,06	4 736,47	14,12	4736,47	9 472,94	26 050,59	9 472,94
510200	255442	Снегоход ARCTIC CAT	20.12.2011	3	1	388 000,00	388 000,00	0	10 486,49		0,00	10 486,49	0,00	0,00
510200	255634	Автобус КАВЗ-397620	31.03.2014	2		138 983,05	86 864,40	52 118,65	34 745,76	50,00	34745,76	69 491,52	17 372,89	17 372,89
515200	94969	Станок точи́льно-шлиф.	01.06.2000	20		16 557,00	12 436,94	4 120,06	417,24	5,00	413,93	831,17	3 706,14	827,25
515200	107521	Аппарат выс. дав. Karch	28.10.2010	10		74 500,00	34 766,67	39 733,33	3 725,00	10,00	3725,00	7 450,00	36 008,33	7 450,00
515200	107919	Копир Canon IR 2520i	09.08.2011	5	1	90 900,00	68 547,54	22 352,46	8 940,98	19,67	8940,98	17 881,96	13 411,48	13 411,48
515200	110887	Снегоуборщик Husqvarn	21.08.2014	2		72 457,63	30 190,68	42 266,95	18 114,41	50,00	18114,41	36 228,82	24 152,54	24 152,54
515200	255440	Прицеп 829450 с карк.	17.08.2011	7	1	67 100,00	36 312,94	30 787,06	4 736,47	14,12	4736,47	9 472,94	26 050,59	9 472,94
515200	255443	Снегоход ARCTIC CAT	20.12.2011	3	1	388 000,00	388 000,00	0	10 486,49		0,00	10 486,49	0,00	0,00
515200	255636	Автобус КАВЗ-397620	31.03.2014	2		138983,05	86 864,40	52118,64	34 745,76	50,00	34745,76	69 491,52	17 372,88	17 372,88
Общий итог						1 642 273,73	1 312 703,79	329 569,93	143 922,36		122 927,34	266 849,70	206 642,59	123 332,32

Руководствуясь положениями Постановления Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» и Приказов Минфина РФ от 30.03.2001 №26н и от 13.10.2003 №91н, при расчете затрат на амортизационные отчисления на планируемый период были проанализированы ведомости амортизации основных средств.

На балансе ПАО «Нижнекамскнефтехим» находится ЗРУ-110 кВ (здание и оборудование). Согласно представленным документам балансовая стоимость ЗРУ-110 кВ составляет 995 млн.руб. и годовая амортизация составляет 44 млн.руб. При этом необходимо отметить, что в 2014 году была проведена переоценка данного объекта.

Согласно п. 27 Основ ценообразования переоценка принимается при наличии утвержденной должным образом инвестиционной программы. Инвестиционная программа у ПАО «Нижнекамскнефтехим» отсутствует.

Таким образом, в расчет величины амортизационных отчислений Госкомитет принимает остаточную стоимость на 31.12.2014 в размере 82 млн.руб.

На основании изложенного, годовая величина амортизации ЗРУ-110 кВ принимается в размере 6,992 млн.руб.

Балансовая стоимость, остаточная стоимость и расчет амортизационных отчислений за 2015 год по каждому виду объекту основных средств представлен в таблице 2:

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед.изм	Факт 2014	Принято на 2015 год	Предложение на 2016г	Предложение эксперта на 2016г.	Откло нение, ст7/ст6 , %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования, всего	тыс.руб	1 482 230,36		2 478 658,96	1 591 862,22	64,2
1.1	<i>Балансовая стоимость основных производственных фондов, напрямую не участвующих в передаче электроэнергии</i>	<i>тыс.руб</i>	-		-	1 642,27	-
2	Ввод основных производственных фондов	тыс.руб	996 428,60		0	0	-
3	Выбытие основных производственных фондов	тыс.руб	-		-	-	-
4	Износ основных производственных фондов, всего	тыс.руб	694 059,70		694 059,70	677 294,66	97,6
4.1	<i>Износ основных производственных фондов, напрямую не участвующих в передаче</i>	<i>тыс.руб</i>				1 435,63	
5	Остаточная стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования, всего	тыс.руб	1 784 599,26		1 784 599,26	914 567,56	51,2
5.1	<i>Остаточная стоимость основных производственных фондов, напрямую не участвующих в передаче электроэнергии</i>	<i>тыс.руб</i>				206,64	
5.2	<i>Остаточная стоимость основных фондов, участвующих в передаче электроэнергии</i>	<i>тыс.руб</i>				914 360,92	
6	Сумма амортизационных отчислений, всего:	тыс.руб	145 482,33		145 482,33	65 896,85	45,3
6.1	<i>сумма амортизационных отчислений по оборудованию, участвующему в передаче электроэнергии</i>	<i>тыс.руб</i>				65 630,00	
6.2	доля субабонентов	%	41,66		42,68	42,68	
6.3	<i>амортизация на передачу э/энергии</i>	<i>тыс.руб</i>	60 611,48	46 774,78	62 086,48	28 010,88	45,1

На основании изложенного, Госкомитет принимает затраты на амортизационные отчисления в 2016 году в размере 28 010,88 тыс. рублей. Отклонение от заявки предприятия 34 075,60 тыс. рублей (45,1%).

4.1.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 16 755,22 тыс.руб.

На основе анализа представленных организацией обосновывающих материалов по расчету налога, предлагается принять затраты по данной статье в размере 7 701,94 тыс. руб., отклонение от прогноза организации 9 053,28 тыс. рублей (45,97%).

При расчете налога на имущество в виде налогооблагаемой базы принималась остаточная стоимость основных средств, напрямую участвующих в передаче электроэнергии. Кроме того, из вышеуказанной остаточной стоимости вычиталась стоимость оборудования, приобретенного в 2013-2014 годах, которое, согласно пп. 8 п.4 ст. 374 Налогового Кодекса РФ не признавалось объектом налогообложения по налогу на имущество. Список оборудования, не признаваемого объектом налогообложения представлен по запросу предприятием и указан в приложении к настоящему отчету.

В период 2013-2014 годы движимое имущество, принятое на учет с 1 января 2013 года в качестве основных средств не признавалось объектом налогообложения по налогу на имущество, согласно пп. 8 (введен Федеральным законом от 29.11.12г. №202-ФЗ) п 4 ст.374 НК РФ (в редакции №143 от 28.12.2013г.). С 1 января 2015 года были внесены изменения в Налоговый Кодекс РФ (Федеральный закон от 24.11.2014г. №366-ФЗ), в том числе и в пп. 8 п.4 ст. 374 НК. Согласно новому чтению пп. 8 п. 4 ст. 374 НК, не признаются объектом налогообложения основные средства, включенные в 1 и 2 амортизационные группы. Движимое имущество, принятое на учет с 01.01.2013г. и включенное в иные амортизационные группы с 01 января 2015 года освобождается от налогообложения налогом на имущество согласно п. 25 ст. 381 НК РФ. Таким образом, основные средства, которые не признавались объектом налогообложения налогом на имущество в период 2013-2014 года также освобождаются от налогообложения в 2015-2016 годах.

№ п/п	Показатели	ед измерения	Факт 2014г.	Принято на 2015	Предложение на 2016г.	Предложение экспертов на 2016	отклонение, ст7/ст6, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Остаточная стоимость основных фондов, участвующих в передаче электроэнергии	тыс. руб.	1 784 599,26		1 784 599,26	914 360,92	51,24
2	Остаточная стоимость основных фондов, не признаваемых объектом налогообложения по налогу на имущество согласно п4 ст 374 НК РФ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	94 097,76	-
3	Остаточная стоимость основных фондов, облагаемая налогом на имущество	тыс. руб.	1 784 599,26	0,00	1 784 599,26	820 263,16	45,96
4	Налоговая ставка	%	2,20	2,20	2,2	2,2	-
5	налог на имущество	тыс. руб	39 261,18		39 261,18	18 045,79	45,96
6	Доля субабонентов	%	41,66		42,68	42,68	100,00
7	Итого налог на имущество на передачу электроэнергии	тыс. руб	16 356,21	2 689,92	16 755,22	7 701,94	45,97

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 36 992,13 тыс.руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

К полученному избытку Госкомитет относит разницу между установленной НВВ Госкомитетом и полученной выручки от услуг по передаче электрической энергии за 2014 год – 33 692 тыс.руб.

По данным, представленным ОАО «Сетевая компания» в 2014 году объем полезного отпуска электроэнергии ПАО «Нижнекамскнефтехим» составил 2 091,56 млн. кВт.ч. и учтенные при установлении тарифов на 2014 год в размере 1670,41 млн.кВт.ч.. Данные, представленные предприятием, не содержат информации об использовании дополнительных денежных средств в размере 33 692 тыс. рублей, полученных от передачи электрической энергии в объеме 421,15 млн. кВт.ч (2091,56-1670,41).

По результатам проведенных Госкомитетом рабочих совещаний и заседания Согласительной комиссии принято решение учитывать излишне полученный избыток в необходимой валовой выручке на период с 2016-2019 гг. в размере 8 423 тыс.руб. ежегодно.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2016 год составила: 55 244,22 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 26 675,09 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 36 992,13 тыс.руб.
- излишне полученный избыток: 8 423, 0 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Организацией в составе прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии включена прибыль на развитие производства (капвложения) в размере 60 611,48 тыс. руб. и учтена сумма налога на имущество в размере 16 755,22 тыс.руб.

Принято решение об исключении сумм:

- 60 611,48 тыс. руб. - прибыли используемой на развитие производства.

Согласно п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, расходы на инвестиции в расчётном периоде регулирования определяются на основе утверждённых в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Расходы на капитальные вложения исключены по причине отсутствия инвестиционной программы.

- 16 755,22 тыс. руб. - налога на имущество. Согласно п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, налог на имущество не входит в перечень расходов, включаемых в сумму балансовой прибыли.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ГКРПТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Предложение Госкомитета на 2016 год	Рост предложения ГКРПТ на 2016г к установл. 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	25 088,03	25 815,00	26 675,09	1,063
1.1.	Затраты на оплату труда	4 148,94	4 331,49	4 411,40	1,063
1.2.	Прочие затраты	20 939,09	21 483,51	22 263,69	1,063
	Объем условных единиц	4 884,64	4 884,64	4 884,64	1,000
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	50 715,73	80 097,83	36 992,13	0,729
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 251,04	1 256,13	1 279,31	1,023
2.2.	Амортизация основных средств	46 774,78	62 086,48	28 010,88	0,599
2.3.	Налог на имущество	2 689,92	16 755,22	7 701,94	2,863
	Излишне полученный доход			8 423,00	
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	75 803,76	105 912,83	55 244,22	0,729
4	НВВ на оплату потерь	44 007,55	61 780,44	44 076,60	1,002
5	Итого НВВ	119 811,31	167 693,27	99 320,82	0,829

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ПАО «Нижекамскнефтехим» участвующих в передаче электрической энергии составляет 1 869,21 МВА.

8.2. ПАО «Нижекамскнефтехим» владеет линиями электропередач 3 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 10 км.
- среднее второе напряжение (СН2) – 86,7 км.
- низкое напряжение (НН) – 1,1 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ПАО «Нижекамскнефтехим» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(555) 37-70-09.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети

«Интернет»: <https://www.nknh.ru>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 235,27 МВт;
- полезный отпуск в размере 1 991,29 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 22,56 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Нижнекамскнефтехим»	19 567,67	22,41	0,05015

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Нижнекамскнефтехим»	19 567,67	21,86	0,04961

АО «Альметьевский трубный завод» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления АО «Альметьевский трубный завод» (далее АО «АТЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год (письмо от 23.04.2015 № 05/21, вх. № 2077 от 24.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «АТЗ» расположено по адресу: 423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Индустриальная 35. Реквизиты организации: ИНН 1644006532, КПП 164401001, БИК 049202898.

Руководитель организации – Управляющий директор Токарев Александр Михайлович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной

службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «АТЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,17556	27 938,24	107,54

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,159944	27 938,24	95,69

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «АТЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН- I	СН- II	НН			
2015	2,05673	1	75	4,80		0,78	0,33	0	0	0
2016				4,80		0,78	0,33			
2017				4,80		0,78	0,33			
2018				4,80		0,78	0,33			
2019				4,80		0,78	0,33			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного

периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «АТЗ» составляет 2,03 млн.кВтч.

Согласно предложению АО «АТЗ» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 41,048 млн.кВтч с ростом на 8,2% к факту 2014 года и на 6,4% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Рост поступления электроэнергии связан с ростом потребления в плановых заявках основных потребителей, таких как ООО «Баулюкс», ОАО «Татнефть» и ООО «ТатАИСнефть».

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,0% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 7,65 МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 39,018 млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб/МВтч (1 полугодие) и -1929,70 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «АТЗ» является не основным видом деятельности. Данная организация раздельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 в полном объеме не выполняет. Информация по раздельного учета была представлена по формам 1.3 (показатели раздельного учета доходов и расходов.....) и 1.6 (расшифровка расходов субъектов естественных монополий), утвержденные вышеуказанным Приказом №585. В бухгалтерском балансе и приложениях (расшифровках) к бухгалтерскому балансу затраты на оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям (субабонентам) не выделяются.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль АО «АТЗ» составила 91 339 тыс.руб

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	32,47	36,043	36,673	39,018
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	6,40	7,08	7,23	7,65
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,69	1,88	1,91	2,03

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по АО «АТЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «АТЗ» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 5 422,30 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 2 087,57 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 334,73 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

Отмечаем, что согласно п. 12 Правил, утвержденных Постановлением №1178 регулируемые организации представляют обосновывающими материалами об установлении тарифов до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

На время подачи заявления прогнозный ИЦП на 2016 г. составлял 104,4% согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации...» от 26.09.2014 и на основании, которого в соответствии с Методическими указаниями № 98-э АО «АТЗ» была рассчитана величина подконтрольных расходов.

Таким образом, в соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов на 2016 год составил-0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (225,07).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 2056,73тыс.руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда -942,48 тыс. руб.;
- 2) прочие расходы -1 114,25 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 2 186,84тыс. руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда -1 002,10 тыс. руб.;
- 2) прочие расходы -1184,73 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 3 334,73 тыс. руб, в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 309,94 тыс.руб;
- 2) амортизация основных средств -2 985,19 тыс.руб.;
- 3) налог на имущество – 39,6 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 315,66 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,5% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -1,5% принято с января 2015г. согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан (рег.№ 1610440484).

4.2.2. Амортизация основных средств не принята по предложению организации в размере 2 985,19 тыс. руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят в размере 52,30 тыс. руб. с ростом на 9% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Увеличение суммы амортизации по объектам электроснабжения произошло ввиду выполнения реконструкции и ремонтных работ (замена масляных выключателей на вакуумные выключатели в высоковольтных

шкафах КВЭ-6) и с учетом роста доли полезного отпуска на субабонентов (58,52%). Основанием для организации работ являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

4.2.3. Налог на имущество не принят по предложению организации в сумме 39,6 тыс.руб. Госкомитетом выполнен расчет от остаточной (скорректированной) стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (58,52%) и налог на имущество принят в размере 37,30 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 405,26 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «АТЗ» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (58,52%) составила 2 592,10 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -2 186,84 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 405,26тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	2 056,73	2 087,57	2 186,84	1,06
2.	Вспомогательные материалы	0	0	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0	0	
4.	Затраты на оплату труда	942,48	983,95	1 002,10	1,06
5.	Прочие затраты	1114,25	1103,62	1184,73	1,06
6.	Объем условных единиц	225,07	225,07	225,07	
7.	Неподконтрольные расходы	366,86	3 334,73	405,26	1,10
8.	Отчисления на социальные нужды	296,88	309,94	315,66	1,06
9.	Амортизация основных средств	47,92	2 985,19	52,30	1,09
10.	Налог на имущество	22,06	39,60	37,30	1,69
11.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	2 423,59	5 422,30	2 592,10	1,07
12.	НВВ на оплату потерь	3 720,27	5 998,93	3 966,11	1,07
13.	Итого НВВ	6 143,86	11 421,23	6 558,21	1,07

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1.АО «АТЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 96,42МВА.

8.2. АО «АТЗ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 4,83 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 2,65 км
- низкое напряжение (НН) – 0,80 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении АО «АТЗ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии . 8(8553)45-89-68.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.omk.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «АТЗ» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 7,65 МВА;
- полезный отпуск в размере 39,02 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 2,03 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «АТЗ» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
АО «АТЗ»	28 225,28	102,89	0,16931

Наименование	с 01 июля по 31 декабря 2016г.

сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
АО «АТЗ»	28 225,28	100,38	0,16681

ООО «Савиново» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «Савиново» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 16.04.2015 № 52, вх. №1712 от 16.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Савиново» расположено по адресу: 421001, Республика Татарстан, г. Казань, пр. Ямашева, 93. (ИНН 1657052991)

Руководитель организации – директор Умаров Ильдар Авкарович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Савиново» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,36529	72 786,28	125,56

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35801	72 786,28	118,28

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-

2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Савиново» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	7,74905	1	75			5,640	0,560	0	1,0100	0
2016	х	1	75			5,640	0,560	0	1,0100	0
2017	х	1	75			5,640	0,560	0	1,0100	0
2018	х	1	75			5,640	0,560	0	1,0100	0
2019	х	1	75			5,640	0,560	0	1,0100	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленных организацией прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующего уровню напряжения, величина потерь в целом по электрическим сетям ООО «Савиново» составит 2,69 млн.кВтч.

По предложению ООО «Савиново» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 45,820 млн.кВтч. с ростом на 1,01% от факта 2014 года и на 1,02% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Согласно предоставленной ООО «Савиново» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6-представленная в тарифном деле, согласно Методические указания № 20-э/2) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 43,64 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 43,12 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 99%.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей –11,76 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 43,12 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Раздельный учет по видам деятельности не ведется, следовательно, достоверно оценить данные приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии нет возможности.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Савиново» не является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности чистая прибыль по организации составила 1 863 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	40,61	42,35	41,90	43,12
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	11,05	11,53	11,50	11,76
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	2,60	2,73	2,62	2,69

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «Савиново» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «Савиново» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 14 686,07 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 8 300,33 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 6 385,74 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

ООО «Савиново» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии использовал фактически сложившиеся затраты. На основании которого, величина подконтрольных расходов ООО «Савиново» составила 8 300,33 тыс.руб.

На сайте Минэкономразвития России 20.10.2015 опубликованы обновленные параметры Прогноза на 2016 год, в соответствии с которыми ИПЦ 107,4 %.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 4 749,05 тыс.руб. в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 2 005,93 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 2 243,12 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 500,00 тыс.руб.

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;

- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.

- 514,60 у.е. в 2015 году

- 514,60 у.е. в 2016 году

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.

-коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,06.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 5 049,48 тыс.руб. (= 4 749,05*1,06), в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 2 132,83 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 2 385,02 тыс.руб.;

3) прочие расходы – 531,63 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 6 385,74 тыс.руб., в том числе:

1) отчисления на социальные нужды – 751,74 тыс.руб.;

2) амортизация основных средств – 130,81 тыс.руб.;

3) арендная плата – 5 560,00 тыс.руб.;

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 720,28 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;

- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1603577436).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 130,81 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации. Где - 66,19 тыс.руб. здание трансформаторной подстанции (инв.№00000316) и 64,61 тыс.руб. автомобиль Богдан – 231010 (инв.№00000320). Затраты приняты по предложению организации.

4.2.3. Арендная плата заявлена в размере 5 560,00 тыс.руб., где - 598,75 тыс.руб. аренда офиса и 4 961,25 тыс.руб. аренда электрооборудования и инженерных коммуникаций.

Госкомитетом проведен анализ расчета арендной платы организации, и приняты следующие расходы: аренда офиса принята – в сумме 286,76 тыс.руб. исходя из фактического количества персонала 12 чел. с учетом средней площади 4,5 кв.м на одного сотрудника. Аренда электрооборудования и инженерных коммуникаций – 4 452,88 тыс.руб. принята согласно заключенных договоров.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Савиново» на 2016 год субабонентов - 99%, составила 10 640,20 тыс. рублей., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 5 049,48 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 5 590,73 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	4 749,05	8 243,52	5 049,48	1,06
1.1	Вспомогательные материалы	0,00	479,80	0,00	0,00
1.2.	Работы и услуги производственного характера	2 005,93	1 969,57	2 132,83	1,06
1.3.	Затраты на оплату труда	2 243,12	2 327,38	2 385,02	1,06
1.4.	Прочие затраты	500,00	3 466,77	531,63	1,06
1.5	Объем условных единиц	514,60	514,60	514,60	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	5 295,46	6 385,74	5 590,73	1,00
2.1.	Отчисления на социальные нужды	672,94	751,74	720,28	1,00
2.2.	Амортизация основных средств	0,00	130,81	130,81	0,00
2.3.	Арендная плата	4 622,52	5 560,00	4 739,64	1,03
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	10 044,51	14 686,07	10 640,20	1,06
4	НВВ на оплату потерь	5 108,54	5 245,03	5 245,03	1,03
5	Итого НВВ	15 153,05	19 931,10	15 885,23	1,04

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «Савиново», владеющих на основании собственности составляет 37,95 МВА.

8.2. ООО «Савиново» владеет 2 уровнями напряжения:

среднее второе напряжение (СН2) – 51,02 км;

низкое напряжение (НН) – 28,93 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Савиново» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 522-82-61.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.savinovo-kazan.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Савиново» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 11,76 МВт;
- полезный отпуск в размере 43,12 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,69 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Савиново» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «Савиново»	75 398,25	123,38	0,37014

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «Савиново»	75 398,25	120,38	0,36714

ООО «Савиново-Челны» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «Савиново-Челны» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 16.04.2015 № 24, вх. №1722 от 16.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Савиново-Челны» расположенное по адресу: 423821, г. Набережные Челны, Бульвар Цветочный, д.23, кв. 181. (ИНН 1650191837)

Руководитель организации – директор Газимов Галиагзам Хасанович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом

Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Савиново-Челны» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,94921	146 609,87	88,04

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,94365	146 609,87	82,48

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Савиново-Челны» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,61683	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0
2016	х	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0
2017	х	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0
2018	х	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0
2019	х	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям,

определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленных организацией прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующего уровню напряжения, величина потерь в целом по электрическим сетям ООО «Савиново-Челны» составляет 0,23 млн.кВтч.

Согласно предложению ООО «Савиново-Челны» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 5,636 млн.кВтч с ростом на 1,12% от факта 2014 года и на уровне принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Согласно предоставленной ООО «Савиново-Челны» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6-представленная в тарифном деле, согласно Методические указания № 20-э/2) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 5,49 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 5,39 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 99%.

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей –1,71 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 5,39 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Савиново-Челны» является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2014 года согласно предоставленной бухгалтерской отчетности чистая прибыль по организации составила 21 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014	2015	2016

			факт	прогноз	прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	4,80	4,95	3,33	5,39
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,52	1,55	1,63	1,71
Технологические потери электрической энергии	мл н.кВтч.	0,1 6	0,0 5	0,1 5	0,23

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «Савиново-Челны» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «Савиново-Челны» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 9 895,46 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 649,78 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 245,68 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

ООО «Савиново» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии использовал фактически сложившиеся затраты. На основании которого, величина подконтрольных расходов ООО «Савиново-Челны» составила 6 649,78 тыс.руб.

На сайте Минэкономразвития России 20.10.2015 опубликованы обновленные параметры Прогноза на 2016 год, в соответствии с которыми ИПЦ 107,4 %.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 616,83 тыс.руб. в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 170,82 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 216,65 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 229,36 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;

- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.

- 189,53 у.е. в 2015 году

- 189,53 у.е. в 2016 году

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.

-коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,06.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 655,85 тыс.руб. (= 616,83*1,06), в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 181,63 тыс.руб.

2) затраты на оплату труда – 230,36 тыс.руб.;

3) прочие расходы – 243,87 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

3 245,68 тыс.руб., в том числе:

1) отчисления на социальные нужды – 430,72 тыс.руб.;

2) амортизация основных средств – 1 214,00 тыс.руб.;

3) арендная плата – 933,20 тыс.руб.;

4) налог на имущество – 667,72 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 69,57 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;

- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1609018655).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 214,00 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации.

4.2.3. Арендная плата заявлена в размере 933,20 тыс.руб., которая включает в себя: аренду автотранспорта в количестве - 2 единиц на сумму 120,00 тыс.руб., аренду офиса площадью – 119,31 кв.м на сумму 572,68 тыс.руб. и аренду энергетического оборудования и инженерных коммуникаций на сумму 240,53 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета арендной платы организации, и приняты следующие расходы: аренда офиса принята – в сумме 214,75 тыс.руб.

исходя из фактического количества персонала 10 чел. с учетом средней площади 4,5 кв.м на одного сотрудника. Аренда электрооборудования и инженерных коммуникаций – 197,24 тыс.руб. принята согласно заключенных договоров. Итого затраты составляют 411,99 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов, которая составляет 99%, принимаются в размере 2 363,28 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество принят в сумме 677,72 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Савиново-Челны» на 2016 год составила 3 019,13 тыс. рублей., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 655,85 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 363,28 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	616,83	6 649,78	655,85	1,06
1.1	Вспомогательные материалы	0,00	265,30	0,00	0,00
1.2.	Работы и услуги производственного характера	170,82	3 202,81	181,63	1,06
1.3.	Затраты на оплату труда	216,56	1 346,00	230,36	1,06
1.4.	Прочие затраты	229,36	2 100,97	243,87	1,06
1.5	Объем условных единиц	189,53	189,53	189,53	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	2 250,85	3 245,68	2 363,28	1,05
2.1.	Отчисления на социальные нужды	65,43	430,72	69,57	1,06
2.2.	Амортизация основных средств	1 214,00	1 214,00	1 214,00	1,00
2.3.	Арендная плата	303,71	933,20	411,99	1,36
2.4.	Налог на имущество	667,72	667,72	677,72	1,00
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	2 867,69	9 895,46	3 019,56	1,05
4	НВВ на оплату потерь	283,92	430,50	460,16	1,60
5	Итого НВВ	3 151,61	10 325,96	3 479,72	1,10

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «Савиново-Челны», владеющих на основании собственности составляет 10,90 МВА.

8.2. ООО «Савиново-Челны» владеет 2 уровнями напряжения:

среднее второе напряжение (СН2) – 8,10 км

низкое напряжение (НН) – 6,43 км

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Савиново-Челны» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8552) 40-94-04.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.savinovo-kazan.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Савиново-Челны» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 1,71 МВт;
- полезный отпуск в размере 5,39 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,23 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Савиново-Челны» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «Савиново-Челны»	147 130,99	86,46	0,63639

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	

ООО «Савиново-Челны»	147 130,99	84,35	0,63429

АО «Завод Электрон» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления АО «Завод Электрон» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 21.04.2015 № 373/316, вх. №2363 от 30.04.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2015 №117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Завод Электрон» расположено по адресу: 420094, г.Казань, ул. Короленко, д. 58. (ИНН 1657032272)

Руководитель организации – генеральный директор Ураев Николай Николаевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Завод Электрон» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,34207	71 450,79	84,85

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35094	71 450,79	102,80

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Завод Электрон» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,62960	1	75			2,26	2,54	0	1,6700	0
2016	х	1	75			2,26	2,54	0	1,6700	0
2017	х	0	75			2,26	2,54	0	1,6700	0
2018	х	1	75			2,26	2,54	0	1,6700	0
2019	х	1	75			2,26	2,54	0	1,6700	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2016 г. норматив потерь в целом по электрическим сетям АО «Завод Электрон» составляет 4,79 %.

Согласно предложению АО «Завод Электрон» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 3,267 млн.кВтч с ростом на 1,07% от факта 2014 года и на 1,05% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Исходя из вышеизложенного, для АО «Завод Электрон» величина потерь составит 0,15 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 1,073 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 3,048 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Раздельный учет не ведется, следовательно, достоверно оценить данные приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии нет возможности. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялся письменный запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов от 05.10.2015 № 2-31/2701.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Завод Электон» не является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности чистая прибыль по организации составила 554 510 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	2,87	2,81	2,89	3,04
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	0,85	1,07	0,85	1,07
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,26	0,20	0,14	0,15

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям АО «Завод Электон» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению АО «Завод Электон» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 2 685,61 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 2 221,63 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 463,98 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего

очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

АО «Завод Электрон» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил ИПЦ - 104,4 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов. На основании которого, величина подконтрольных расходов АО «Завод Электрон» составила 2 221,63 тыс.руб.

На сайте Минэкономразвития России 20.10.2015 опубликованы обновленные параметры Прогноза на 2016 год, в соответствии с которыми ИПЦ 107,4 %.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 629,61 тыс.руб. в том числе:

1. вспомогательные материалы – 240,81 тыс.руб.;
2. затраты на оплату труда – 127,84 тыс.руб.;
3. прочие расходы – 260,96 тыс.руб..

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 669,43 тыс.руб. ($= 629,61 \cdot 1,06$), в том числе:

1. вспомогательные материалы – 256,04 тыс.руб.;
2. затраты на оплату труда – 135,92 тыс.руб.;
3. прочие расходы – 277,46 тыс.руб.;

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 945,65 у.е. в 2015 году
- 945,65 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,06.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

463,98 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 396,19 тыс.руб.

2. амортизация основных средств – 40,71 тыс.руб.

3. налог на имущество – 13,77 тыс.руб.

4. налог на землю – 13,31 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 41,58 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,6 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;

- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,6 %.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1605570251).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 40,71 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации.

4.2.3. Налог на имущество принят по предложению организации в сумме 13,77 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на нелюгутируемое (13,77 тыс.руб.) имущество. Люгутируемое и нелюгутируемое имущество определяется ст. 381 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с перечнем.

4.2.4. Налог на землю принят по предложению организации в сумме 13,31 тыс.руб. исходя из факта 2014 года согласно налоговой декларации (расчета) по земельному налогу.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов принимаются в размере 109,37 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Завод Электон» на 2016 год на субабонентов составила 778,80 тыс. рублей., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 669,43 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 109,37 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	629,60	2 221,63	669,43	1,06
1.1.	Вспомогательные материалы	240,81	384,82	256,04	1,06
	Работы и услуги производственного характера	0,00	35,20	0,00	0,00
1.2.	Затраты на оплату труда	127,84	1 294,74	135,92	1,06
1.3.	Прочие затраты	260,96	506,87	277,46	1,06
	Объем условных единиц	945,65	945,65	945,65	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	100,91	450,21	109,37	1,08
2.1.	Отчисления на социальные нужды	39,12	396,19	41,58	1,06
2.2.	Амортизация основных средств	40,96	40,71	40,71	0,99
2.3.	Налог на имущество	10,63	13,77	13,77	1,30
2.4.	Налог на землю	10,20	13,31	13,31	1,30
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	730,51	2 671,84	778,80	1,07
4	НВВ на оплату потерь	272,98	304,17	304,17	1,10
5	Итого НВВ	1 003,49	2 976,01	1 082,97	1,07

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов АО «Завод Электон», владеющих на основании собственности составляет 11,27 МВА.

8.2. АО «Завод Электон» владеет 2 уровнями напряжения:
среднее второе напряжение (СН2) – 23,18 км.
низкое напряжение (НН) - 19,63 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Завод Электон» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 519-57-19.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://zavod-elecon.ru>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Завод Электрон» на 2016 год:
 - заявленную мощность в размере 1,073 МВт;
 - полезный отпуск в размере 3,048 млн.кВт.час;
 - потери электрической энергии в размере 0,156 млн.кВт.час.
2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Завод Электрон» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Завод Электрон»	60 484,83	101,22	0,35674

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Завод Электрон»	60 484,83	98,76	0,35428

ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 09.04.2015 № 451/10, вх. № 1989 от 23.04.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» расположено по адресу: 423024, РТ, Нурлатский район, с.Мамыково. (ИНН 1632004033)

Руководитель организации – генеральный директор Ягудин Шамиль Габдулхаевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче

электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,33247	161 492,75	20,94

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,33126	161 492,75	19,73

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,91661	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
2016	х	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
2017	х	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
2018	х	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
2019	х	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного

периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 22,37 млн.кВтч.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2016 год составит 0,23 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4 % (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 3,60 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 22,14 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» при представлении предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии представил обосновывающие документы не в полном объеме.

Госкомитетом направлялось письмо от 06.10.2015 № 2-31/2712 с запросом дополнительных обосновывающих материалов, в т.ч.: выписку из действующей Учетной политики организации в части ведения раздельного учета, а также данные раздельного учета за 2014 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Информация от ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» поступила в адрес Госкомитета 23.10.2015 вх. № 5054. Представленными материалами ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не подтвердил отнесение затрат на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии).

ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не ведет раздельный учет по регулируемым видам деятельности, следовательно оценить достоверность представленной информации не представляется возможным.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» составила 1 694 944 тыс.руб. за 1 полугодие 2015 года 916 923 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	22,46	21,19	22,46	22,14
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	4,41	3,51	3,61	3,60
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,33	0,31	0,23	0,23

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

По предложению ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составлял 18 203,10 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 901,73 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 11 301,37 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 5 916,61 тыс.руб. в том числе:

- 1). затраты на оплату труда – 2 817,24 тыс.руб.;
- 2). прочие расходы – 3 099,37 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4 %;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (278,29 у.е.)
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 6 290,89 тыс.руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда – 2 995,46 тыс.руб.;
- 2) прочие расходы – 3 295,44 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 11 301,37 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 1 140,35 тыс.руб.
- 2) амортизация основных средств – 9 101,53 тыс.руб.
- 3) налог на имущество – 1 059,49 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 913,61 тыс.руб., против предложения организации в размере 1 140,35 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,5 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,5 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2015 года составляет 0,5 %, который определен Филиалом №12 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 9 101,53 тыс.руб. В связи с не подтверждением данных затрат на регулируемый вид деятельности, а также не ведением раздельного учета, затраты по указанной статье Госкомитетом не принимаются.

4.2.3. Налог на имущество не принимается Госкомитетом в связи с не подтверждением данных затрат (отсутствие налоговой декларации и расчета налога на имущество), а также не ведением раздельного учета.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 913,61 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть» на 2016 год составила 7 204,51 тыс.руб. в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 290,89 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 913,61 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРПТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРПТ на 2016 год	Рост предложения ГКРПТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	5 916,61	6 901,73	6 290,89	1,063
1.1.	Затраты на оплату труда	2 817,24	3 286,31	2 995,46	1,063
1.2.	Прочие затраты	3 099,37	3 615,42	3 295,44	1,063
	Объем условных единиц	278,29	278,29	278,29	
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	1 079,26	11 301,37	913,61	0,847
2.1.	Отчисления на социальные нужды	808,37	1 140,35	913,61	1,13
2.2.	Амортизация основных средств	270,88	9 101,53	0	
2.3.	Налог на имущество		1 059,49	0	
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	6 995,87	18 203,10	7204,51	1,03
4	НВВ на оплату потерь	456,65	493,54	449,36	0,98
5	Итого НВВ	7 452,52	18 696,64	7 653,87	1,03

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 20,63 МВА.

8.2. ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии следующих уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 5 км;
- среднее первое напряжение (СН1) – 0,6 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 18,44 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (84345) 41-310.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.zuzeevneft.tatar>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 3,6 МВт;
- полезный отпуск в размере 22,14 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,23 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	166 771,02	20,55	0,34595

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	166 771,02	20,05	0,34545

ООО «Предприятие электрических сетей-НК» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «Предприятие электрических сетей - НК» (далее – ООО «ПЭС-НК») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 17.04.2015 № 242, вх. № 1867 от 21.04.2015), приказом Госкомитета от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ПЭС-НК» расположено по адресу: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 12а. (ИНН 1651050540)

Руководитель организации – директор Рогов Евгений Васильевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ПЭС-НК» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,54425	474 446,64	251,11

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,57962	474 446,64	236,67

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ПЭС-НК» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	58,41208	1	75	2,724		10,367	4,231	0,22413	0,8975	1
2016	x	1	75	2,724		10,367	4,231	0,22077	0,9058	1
2017	x	1	75	2,724		10,367	4,231	0,21746	0,9058	1
2018	x	1	75	2,724		10,367	4,231	0,2142	0,9058	1
2019	x	1	75	2,724		10,367	4,231	0,21098	0,9058	1

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению ООО «ПЭС-НК» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 53,59 млн.кВтч. на уровне принятой величины Госкомитетом на 2015 год, с ростом к факту 2014 года на 104,3 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» на 2016 год составит 5,96 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ООО «ПЭС-НК» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 48,28 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 47,63 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 98,65 %.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 11,025 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 47,63 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ООО «ПЭС-НК» составила 388 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	47,71	46,95	47,63	47,63
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	12,48	10,87	11,025	11,025
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	6,21	4,43	5,96	5,96

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «ПЭС-НК» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ПЭС-НК» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 65 535,84 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 61 215,86 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 4 319,98 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов)

ООО «ПЭС-НК» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил ИПЦ - 104,8 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2018 годов. На основании которого, величина подконтрольных расходов ООО «ПЭС-НК» составила 61 215,86 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 58 412,08 тыс.руб. в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 11 311,46 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 12 002,14 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 35 098,48 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4 %;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,01, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 916,54 у.е. в 2015 году
- 922,14 у.е. в 2016 году

В 2015 году по ООО «ПЭС-НК» увеличились условные единицы в связи с покупкой ВЛ 10кВ – 3,2км и КЛ 10кВ-0,6км у ОАО «Нижекамское ПАТП-1» на основании договора купли-продажи стоимостью 39,8 тыс.руб.

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,068.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 62 391,83 тыс.руб., в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 12 082,14 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 12 819,87 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 37 489,82 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

4 319,98 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 3 823,79 тыс.руб.

- 2) амортизация основных средств – 280,76 тыс.руб.
- 3) арендная плата – 88,63 тыс.руб.
- 4) налог на имущество – 10,87 тыс.руб.
- 5) налог на транспорт – 58,49 тыс.руб.
- 6) плата за предельно допустимые выбросы – 57,44 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 3 897,24 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2015 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом № 11 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 280,76 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации с учетом доли на субабонентов, которая составляет 98,65 %, в размере 276,97 тыс.руб.

4.2.3. Арендная плата принята по предложению организации с выделением доли на субабонентов в сумме 87,43 тыс.руб. на основании договора аренды земельного участка с МКУ «Управление земельных и имущественных отношений Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан». Годовая арендная плата за земельный участок рассчитана исходя из площади (3215,00 кв.м.), кадастровой стоимости (5 908 816,35 руб.), ставки земельного налога (1,50 %) и поправочного коэффициента, учитывающий вид разрешенного использования земельного участка (1). На указанном земельном участке проложена КЛ 10 кВ от ПС Городская.

4.2.4. Налог на имущество принят по предложению организации с выделением доли на субабонентов 98,65 % в размере 10,72 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на льготируемое (3,653 тыс.руб.) и нельготируемое (7,221 тыс.руб) имущество. Льготируемое и нельготируемое имущество определяется ст 381 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с перечнем.

4.2.5. Налог на транспорт принят по предложению организации с выделением доли на субабонентов 98,65 % в размере 57,70 тыс.руб. исходя из фактических данных за 2014 год согласно налоговой декларации (расчета) по

транспортному налогу. Количество автотранспортных средств, находящихся на балансе организации с 2014 года не изменено.

4.2.6. Плата за предельно допустимые выбросы принята по предложению организации с выделением доли на субабонентов 98,65 % в размере 56,66 тыс.руб. исходя из фактических данных за 2014 год.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год принимаются в размере 4 386,73 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» на 2016 год на субабонентов составила 66 778,56 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 62 391,83 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 386,73 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	58 412,08	62 384,10	62 391,83	1,068
1.1.	Вспомогательные материалы	11 311,46	12 080,64	12 082,14	1,068
1.2.	Затраты на оплату труда	12 002,14	12 818,29	12 819,87	1,068
1.3.	Прочие затраты	35 098,48	37 485,18	37 489,82	1,068
	Объем условных единиц	916,54	922,14	922,14	1,006
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	4 357,21	4 319,98	4 386,73	1,007
2.1.	Отчисления на социальные нужды	3 648,65	3 823,79	3 897,24	1,068
2.2.	Амортизация основных средств	485,96	280,76	276,97	0,570
2.3.	Арендная плата	88,60	88,63	87,43	0,987
2.4.	Налог на имущество	38,00	10,87	10,72	0,282
2.5.	Налог на транспорт	60,00	58,49	57,70	0,962
2.6.	Плата за предельно допустимые выбросы	36,00	57,44	56,66	1,574
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	62 769,29	64 923,68	66 778,56	1,064
4	НВВ на оплату потерь	11 625,47	12 183,47	11 644,35	1,002
5	Итого НВВ	74 394,76	77 107,15	78 422,91	1,054

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28

февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «ПЭС-НК» участвующих в передаче электрической энергии составляет 135,6 МВА.

8.2. «ПЭС-НК» владеет линиями электропередач 2 уровнями напряжения участвующими в передаче электрической энергии:

- высокое напряжение (ВН) - 0,15 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 121,69 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ПЭС-НК» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8555) 44-03-63.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.pes-nk.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС-НК» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 11,025 МВт;
- полезный отпуск в размере 47,63 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 5,96 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС-НК»	504 751,06	247,48	1,64955

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС-НК»	504 751,06	241,47	1,64353

Федеральное казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления Федеральное казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» (далее ФКП «КГКПЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 29.04.2015 №1225/15-9, вх. № 2350 от 30.04.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ФКП «КГКПЗ» расположен по адресу: 420032, Республика Татарстан, г. Казань, ул.1 Мая д.14, ИНН 1656025681, КПП 1656010011, ОКПО 13999838.

Руководитель организации – Генеральный директор Гиниятов Халил Зиннурович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ФКП «КГКПЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,62042	132 414,79	116,33

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,613679	132 414,79	109,58

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ФКП «КГКПЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	1,00825	1	75	3,50		3,20	2,80	0	0	0
2016				3,50		3,20	2,80			
2017				3,50		3,20	2,80			
2018				3,50		3,20	2,80			
2019				3,50		3,20	2,80			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ФКП «КГКПЗ» составляет 0,226 млн.кВтч.

Согласно предложению ФКП «КГКПЗ» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 4,126 млн.кВтч с ростом на 1,8% от факта 2014 года и на 34% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Рост поступления электроэнергии связан с ростом потребления основных потребителей, таких как СНТ «Лагерная» - на 8,6%; ФГУП Гос.НИИХП - на 13,6% и ЗАО «Орион» - на 242,5%.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 1,05 МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 3,90 млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии - 1977,80 руб./МВтч (1 полугодие) и - 1929,70 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация не ведет отдельный учет по видам деятельности.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ФКП «КГКПЗ» является не основным видом деятельности. В соответствии с приказом ФКП «КГКПЗ» от 06.03.2014 №201 данная организация должна вести отдельный учет по видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в частности услуги по передаче электрической энергии (мощности). Однако бухгалтерский баланс не представлен, так как форма №2 (отчет о финансовых результатах) на предприятии является секретной (оборонное предприятие). Согласно приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585 по ведению отдельного учета представлена форма 1.3 не в полном объеме, является секретной. Форма 1.6 не представлена вообще, так как доходы и расходы в целях налогообложения ведутся в целом по предприятию, а не по видам реализованной продукции и оказанных услуг.

На официальном сайте организации данная информация не раскрывается.

Следовательно, подтвердить, что организацией ведется отдельный учет по видам деятельности, и дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	2,88	3,82	2,90	3,90
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	0,92	1,04	0,92	1,05
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,17	0,233	0,168	0,226

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ФКП «КГКПЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулирующую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления

регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ФКП «КГКПЗ» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 3 539,99 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 2 584,58 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 955,41 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов-0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (1008,49).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 1 008,25 тыс.руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда - 891,94 тыс. руб.;
- 2) прочие расходы - 116,31 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 1 072,03 тыс. руб., в том числе:

- 1) затраты на оплату труда - 948,36 тыс. руб.;
- 2) прочие расходы -123,67 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 955,41 тыс. руб, в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 473,53 тыс. руб.;
- 2) амортизация основных средств -447,40 тыс. руб.;
- 3) налог на имущество – 34,48тыс.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 293,80 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,98% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,98%-согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан с января 2015г.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 447,40 тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (27,57%) приняты в размере 195,77 тыс.руб. с ростом на 21% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Рост обусловлен реконструкцией (замена устаревшего оборудования) РУ-500В т/пс №4, щит ТП-36, трансформатор ТДН-10000/110-2 шт, ОРУ-110кВ. Акты о приеме-сдаче отремонтированных объектов основных средств по форме №ОС-3 представлены.

4.2.3. Налог на имущество принят в сумме 12,10 тыс.руб. согласно расчету от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (27,57%).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 501,67 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ФКП «КГКПЗ» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (27,57%) составила 1 573,71 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы -1 072,03 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 501,67 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	1 008,25	2 584,58	1 072,03	1,06
2.	Затраты на оплату труда	891,94	1 528,51	948,36	1,06
3.	Прочие затраты	116,31	947,02	123,67	1,06
4.	Объем условных единиц	1 008,49	1 008,49	1 008,49	
5.	Неподконтрольные расходы	453,61	955,41	501,67	1,10

6.	Отчисления на социальные нужды	267,59	473,53	293,80	1,10
7.	Амортизация основных средств	162,28	447,40	195,77	1,21
8.	Налог на имущество	23,74	34,48	12,10	0,51
9.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	1 461,86	3 539,99	1 573,71	1,08
10.	НВВ на оплату потерь	327,57	440,66	441,55	1,35
11.	Итого НВВ	1 789,43	3 980,65	2 015,26	1,13

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ФКП «КГКПЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 53,33МВА.

8.2. ФКП «КГКПЗ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровней напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 2,584 км

среднее второе напряжение (СН2) – 35,797км

низкое напряжение (НН) – 9,166 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ФКП «КГКПЗ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 554-40-84, (554-40-73).

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.kazanpowder.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ФКП «КГКПЗ» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 1,11 МВт;

- полезный отпуск в размере 3,90 млн. кВтч;

- потери электрической энергии в размере 0,226 млн. кВтч.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ФКП «КГКПЗ» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ФКП «КГКПЗ»	124 897,51	114,61	0,51813

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·мес	
ФКП «КГКПЗ»	124 565,15	111,82	0,51534

11, 17, 18, 25, 27 ноября 2015 г. вопрос «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Нугуманова С.Н. отметила, что у большинства рассматриваемых организаций нет договора на покупку потерь со сбытовой организацией.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

1.2. Рекомендовать ПАО "Нижнекамскшина", ПАО "Нижнекамскнефтехим", ОАО "Международный аэропорт "Казань", Казанский авиационный завод им.Горбунова – филиал ОАО «Туполев», АО "Химический завод им.Л.Я.Карпова", ОАО "Татнефтепром – Зюзеевнефть", АО "ИСК "Тандем", ООО "ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ", ФКП "Казанский государственный казенный пороховой завод", ООО "Индустриальный парк "Химград", ОАО "Казанский завод синтетического каучука", АО "Альметьевский трубный завод", ОАО "Казанское моторостроительное производственное объединение", ОАО ПО "Завод им.Серго", АО "Завод "Электрон", ОАО "СМП-Нефтегаз" рекомендовать заключить договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь электроэнергии со сбытовой организацией.

2. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы»».

На основании заявления ЗАО «Электросетевая компания» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 23.04.2015 № 04-0023-15, вх. № 2251 от 29.04.2015), приказом Госкомитета от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ЗАО «Электросетевая компания» расположено по адресу: 420029, РТ, г.Казань, ул.Сибирский тракт, д.34. (ИНН 1660193311)

Руководитель организации – генеральный директор Харитонов Марина Рудольфовна.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-10/э для ЗАО «Электросетевая компания» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2017 годы:

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,74485	224 615,56	54,83

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,74167	224 615,56	51,65

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-10/э для ЗАО «Электросетевая компания» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	6,25282	1	75			2,497	0,03	0,009489	0,882800	1,00000
2016	x	1	75			2,497	0,03	0,009347	0,882800	0,985000
2017	x	1	75			2,497	0,03	0,009207	0,882800	0,970225

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня

потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Согласно предложению ЗАО «Электросетевая компания» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 17,978 млн.кВтч., с уменьшением к принятой величины Госкомитетом на 2015 год на 7 %, и с уменьшением к факту 2014 года на 11 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ЗАО «Электросетевая компания» на 2016 год составит 0,45 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;

- заявленная мощность потребителей – 4,7 МВт;

- полезный отпуск субабонентов - 17,53 млн.кВт.час;

- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

В рамках тарифной компании ЗАО «Электросетевая компания» представила дополнительные обосновывающие материалы 20.10.2015 вх. 4939.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ЗАО «Электросетевая компания» является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ЗАО «Электросетевая компания» составила 1 445 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	19,672	18,75	17,53
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	4,3	4,8	4,7
Технологические потери электрической энергии	мл н.кВтч.	0,501	0,512	0,45

Объемные технические показатели за 2013 год отсутствуют, т.к ЗАО «Электросетевая компания» создано 21.11.2013 г.

Снижение полезного отпуска на 2016 год связано с пожаром крупного торгового комплекса ТЦ "Адмирал" на площадке ул.Кл.Цеткин 8/27, в последствии здание было снесено.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ЗАО «Электросетевая компания» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ЗАО «Электросетевая компания» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 13 678,64 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 734,34 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 6 944,30 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы:

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 6 252,82 тыс.руб. в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 154,49 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 5 400,25 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 698,08 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил – 0,001, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 874,49 у.е. в 2015 году
- 873,79 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 6 644,39 тыс.руб., в том числе:

- 1) вспомогательные материалы – 164,16 тыс.руб.;
- 2) затраты на оплату труда – 5 738,43 тыс.руб.;
- 3) прочие расходы – 741,80 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составят 6 944,30 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 1 768,09 тыс.руб.
- 2) амортизация основных средств – 3 180,58 тыс.руб.
- 3) арендная плата – 966,85 тыс.руб.
- 4) налог на имущество – 1 005,57 тыс.руб.
- 5) налог на землю – 19,64 тыс.руб.
- 6) плата за предельно допустимые выбросы – 3,57 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 744,48 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 3 180,58 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа. На 2016 год «полностью с амортизировалась» кабельная трасса п.Салмачи. При пожаре в ТЦ «Адмирал» уничтожена кабельная линия и двухтрансформаторная ТП. 24.08.2015 года ЗАО «Электросетевая компания» приобрело в собственность кабельную линию на Фрезерной, 10, протяженностью 570 метров за 79 тыс.руб. и комплектную трансформаторную подстанцию в составе Трансформатора ТМ-400 кВА по ул.Кулагина, 10 за 7,5 тыс.руб. (договор купли-продажи № 33-П-15). На основании изложенного, размер амортизационных отчислений принят по предложению организации в размере 3 180,58 тыс.руб.

4.2.3. Арендная плата ЗАО «Электросетевая компания» состоит из арендной платы технических помещений, аренды офиса, аренды земельного участка и аренды ячеек трансформаторной подстанции в соответствии с заключенными договорами аренды.

Технические помещения арендуются под трансформаторные подстанции на ул. Восстания, 100 и ул. Сибирский тракт 34. Аренда технических

помещений на 2016 год принята Госкомитетом в размере 462,97 тыс.руб. согласно представленным договорам на уровне 2015 года.

Аренда офиса принята по предложению организации в сумме 238,24 тыс.руб. на основании договора аренды нежилого объекта недвижимости № ПИФ2-05/DIG/15-34300 от 01.10.2015 г.с ЗАО «УК «АС Менеджмент», Д.У. Закрытого паевого инвестиционного рентного фонда «Казанский земельный инвестиционный фонд».

Аренда земельного участка принята по предложению организации в сумме 25,20 тыс.руб. на основании договора № ПИФ1-Я8/DIG/15-33541 от 01.04.2015 г. с ЗАО «УК «АС Менеджмент», Д.У. Закрытого паевого инвестиционного рентного фонда «Казанский земельный инвестиционный фонд» аренды земельного участка на ул.Нариманова, 40 на котором расположены распределительное устройство, трансформаторная подстанция БКТП-6/0,4кВ 2х1000 кВА, трансформаторная подстанция РТП-238, 2 силовых трансформатора: ТМГ-1000-6/0,4 кВа.

Аренда ячеек трансформаторной подстанции заявлена в размере 152,54 тыс.руб. на основании представленного договора аренды № 9-П-15 с ЗАО НПФ «Интеграл+». Госкомитет не принимает данный договор аренды т.к. срок аренды энергообъектов должен быть не менее периода регулирования (до 31.12.2016). На момент принятия тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Электросетевая компания» договор аренды с продлением срока действия на 2016 год не был представлен.

Итого затраты по аренде приняты Госкомитетом в размере 726,41 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество принят в размере 1 018,69 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество.

4.2.5. Налог на землю принят по предложению организации в сумме 19,64 тыс.руб. исходя из факта 2014 года согласно налоговой декларации по земельному налогу.

4.2.6. Плата за предельно допустимые выбросы принята исходя из представленных расчетов за негативное воздействие на окружающую среду 1,2,3 кварталов 2015 года в сумме 3,09 тыс.руб., против предложения организации в размере 3,57 тыс.руб.

На основании изложенного, экономически обоснованные неподконтрольные расходы на 2016 год составят 6 692,90 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Электросетевая компания» на 2016 год на субабонентов составила 13 337,29 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 644,39 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 6 692,90 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год организацией не заявлена.

5. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

6.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРПТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРПТ на 2016 год	Рост предложения ГКРПТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	6 252,82	6 734,34	6 644,39	1,063
2	Вспомогательные материалы	154,49	166,39	164,16	1,063
3	Затраты на оплату труда	5 400,25	5 816,10	5 738,43	1,063
4	Прочие затраты	698,08	751,85	741,80	1,063
5	Объем условных единиц	874,49	873,79	873,79	0,999
6	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	6 685,04	6 944,30	6 692,90	1,001
7	Отчисления на социальные нужды	1 641,68	1 768,09	1 744,48	1,063
8	Амортизация основных средств	3 194,40	3 180,58	3 180,58	0,996
9	Налог на имущество	1 074,26	1 018,69	1 018,69	0,948
10	Плата за предельно допустимые выбросы	3,57	3,57	3,09	0,866
11	Арендная плата	751,49	966,85	726,41	0,967
12	Налог на землю	19,64	19,64	19,64	1,00
13	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	12 937,86	13 678,64	13 337,29	1,031
14	НВВ на оплату потерь	998,31	3 473,16	879,19	0,88
15	Итого НВВ	13 936,17	17 151,80	14 216,48	1,02

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ЗАО «Электросетевая компания» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующие в передаче электрической энергии суммарной мощностью 12,4 МВА.

8.2. ЗАО «Электросетевая компания» владеет линиями электропередач 2 уровнями напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 29,938 км.
- низкое напряжение (НН) – 20,5 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ЗАО «Электросетевая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня

тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 510-96-19.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://es-k.ru>.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Электросетевая компания» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 4,7 МВт;
- полезный отпуск в размере 17,53 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,45 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Электросетевая компания» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ЗАО «Электросетевая компания»	236 476,78	50,77	0,81160

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ЗАО «Электросетевая компания»	236 476,78	49,54	0,81036

11 ноября 2015 г. вопрос «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. проект решения, экспертное заключение и расчёты представлены не были.

Русских Д.А. ответил, что т.к. тарифы ЗАО «Электросетевая компания» рассматривались на заседании Согласительной комиссии 11.11.2015, то материалы были направлены электронной почтой в адрес Зубовой Н.Д. и Ассоциации «РП Совет рынка» 05.11.2015. Приглашение на Правление было направлено 01.12.2015, уточнённые материалы – 10.12.2015.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 №3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

ООО «КАМАЗ-Энерго» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления ООО «КАМАЗ-Энерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 14.04.2015

№ 16000-93, вх. №1690 от 16.04.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «КАМАЗ-Энерго» расположено по адресу: 423800, РТ, г. Набережные Челны, ул. Промышленная, д. 73. (ИНН 1650157635)

Руководитель организации – генеральный директор Шакиров Рамиль Гумарович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э для ООО «КАМАЗ-Энерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,10124	33 705,11	23,08

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,09990	33 705,11	21,74

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э для ООО «КАМАЗ-Энерго» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	115,991	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0172	0,7665	0,8538
2016	х	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0170	0,7550	0,8538
2017	х	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0167	0,7437	0,8538
2018	х	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0165	0,7325	0,8538
019	х	1	75	,13		,31	,00	0,0162	,7215	,8538

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленных организацией прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующего уровня напряжения, величина потерь в целом по электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» составляет 18,58 млн.кВтч.

Согласно предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 1 651,67 млн.кВтч. с ростом на 1,01% от факта 2014 года и со снижением на 1,10% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Согласно предоставленной ООО «КАМАЗ-Энерго» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6-представленная в тарифном деле, согласно Методические указания № 20-э/2) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 1 655,50 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 1 596,93 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 96,46%.

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 335,98 МВт;

- полезный отпуск субабонентов – 1 596,93 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основными видами деятельности ООО «КАМАЗ-Энерго» является оказание услуг по передаче электрической энергии, передача тепловой энергии, хранение и распределение специальных газов. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности убыток по организации составил 180,60 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	1 764,00	1 596,88	1 766,35	1 596,93
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	341,36	336,34	341,32	335,98
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	20,31	18,32	20,30	18,58

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 248 791,90 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 169 356,40 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 79 435,50 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной

власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

ООО «КАМАЗ-Энерго» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил ИПЦ - 104,3 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2017 и 2018 годов. На основании которого, величина подконтрольных расходов ООО «КАМАЗ-Энерго» составила 169 356,40 тыс.руб.

На сайте Минэкономразвития России 20.10.2015 опубликованы обновленные параметры Прогноза на 2016 год, в соответствии с которыми ИПЦ 107,4 %.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 115 991,59 тыс.руб. в том числе:

- 2) работы и услуги производственного характера – 30 487,90 тыс.руб.;
- 3) вспомогательные материалы - 5 183,05 тыс.руб.;
- 3) затраты на оплату труда – 40 890,70 тыс.руб.;
- 4) прочие расходы – 38 684,64 тыс.руб.
- 5) прибыль на социальное развитие – 745,30 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил - 0,01 , который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 4 971,84 у.е. в 2015 году
- 4 916,23 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 0,01%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,05.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 122 294,64 тыс.руб., в том числе:

- 3) работы и услуги производственного характера – 32 144,63 тыс.руб.;
- 4) вспомогательные материалы - 5 464,70 тыс.руб.;
- 3) затраты на оплату труда – 43 112,72 тыс.руб.;
- 4) прочие расходы – 40 786,79 тыс.руб.;
- 5) прибыль на социальное развитие – 785,80 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

79 435,50 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 14 953,90 тыс.руб.;
- 2) амортизация основных средств – 42 990,60 тыс.руб.;
- 3) арендная плата – 12 252,60 тыс.руб.;
- 4) налог на имущество – 4 013,50 тыс.руб.;
- 5) энергия на хозяйственные нужды – 5 042,00 тыс.руб.;
- 6) налог на прибыль – 182,90 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 13 020,04 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1609003803).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 42 990,60 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа. Было исключено оборудование с переоценкой, т.к. согласно п.27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Таким образом размер амортизационных отчислений принят в размере 35 793,56 тыс.руб.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией 12 252,60 тыс.руб., из них аренда имущества – 11 256,20 тыс.руб., аренда земли – 937,30 тыс.руб. и аренда в доле общехозяйственных расходов – 59,10 тыс.руб. Рост арендной платы на 2016 год организацией не обоснован. В связи с этим затраты учтены по принятым Госкомитетом расходам на 2015 год в размере 9 575,22 тыс.руб.

4.2.4. В состав расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» включены затраты на электро-, тепло- и водоснабжение помещений, эксплуатируемых организацией: энергия на общепроизводственные расходы заявлена в сумме 4 817,80 тыс.руб., затраты приняты с учетом роста цен на тепловую, электро- энергию в соответствии с Прогнозными параметрами

Минэкономразвития России и составили - 4 305,32 тыс.руб., энергия на общехозяйственные расходы принята в размере 224,20 тыс.руб.

4.2.5. Налог на имущество принят в сумме 3 341,60 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств.

4.2.6. Налог на прибыль принят по предложению организации в сумме 182,90 тыс.руб. исходя из факта 2014 года.

В 2014 г. на основании приказа Госкомитета от 06.06.2014 №196 была проведена документарная проверка, по результатам которой был выявлен излишне полученный доход организации на сумму 134,66 млн.руб. Это связано с не выполнением запланированных на 2013 год работ по ремонту электрооборудования. В 2014 году было принято решение учитывать излишне полученный доход организации в необходимой валовой выручке на период с 2015 по 2017 г.г. в размере 44,889 млн.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2016 год на субабонентов составила 143 848,48 тыс. рублей., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 122 294,64 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 66 442,84 тыс.руб.;
- излишне полученный доход: - 44 889,00 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в размере 731,66 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	115 991,59	169 356,40	122 294,64	1,05
1.1.	Вспомогательные материалы	5 183,05	8 207,80	5 464,70	1,05
1.2.	Работы и услуги производственного характера	30 487,90	72 920,70	32 144,63	1,05
1.3.	Затраты на оплату труда	40 890,70	49 516,20	43 112,72	1,05
1.4.	Прочие затраты	38 684,64	37 980,00	40 786,79	1,05
1.5.	Прибыль на социальное развитие	745,30	731,70	785,80	1,05
1.6	Объем условных единиц	4 971,84	4 916,23	4 916,23	0,99
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	66 952,20	79 435,50	66 442,84	1,05
2.1.	Отчисления на социальные нужды	12 348,99	14 953,90	13 020,04	1,02
2.2.	Амортизация основных средств	37 009,04	42 990,60	35 793,56	0,97
2.3.	Арендная плата	9 575,22	12 252,60	9 575,22	1,00
2.4.	Энергия на хозяйственные нужды	4 258,21	5 042,00	4 529,52	1,06
2.5.	Налог на имущество	3 574,44	4 013,50	3 341,60	0,93
2.6.	Налог на прибыль	186,30	182,90	182,90	1,00
	Излишне полученный доход	- 44 889,00		- 44 889,00	1,00
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная	138 054,79	248 791,90	143 848,48	1,04

	на передачу электрической энергии				
4	НВВ на оплату потерь	39 581,45	41 254,64	36 227,75	0,91
5	Итого НВВ	177 636,24	290 046,54	180 076,23	1,01

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «КАМАЗ-Энерго», владеющих на основании собственности составляет 1 898 МВА.

8.2. ООО «КАМАЗ-Энерго» владеет 3 уровнями напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 131,19 км;

среднее второе напряжение (СН2) – 16,04 км;

низкое напряжение (НН) – 2,00 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «КАМАЗ-Энерго» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8552)37-28-64.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.kamaz-energo.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 335,98 МВт;

- полезный отпуск в размере 1 596,93 млн.кВт.час;

- потери электрической энергии в размере 18,58 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «КАМАЗ-Энерго»	35 678,83	22,72	0,11280

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «КАМАЗ-Энерго»	35 678,83	22,17	0,11225

АО «ИСК «Тандем» и ОАО «Сетевая компания»

На основании заявления АО «ИСК «Тандем» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 17.04.2015 № 460, вх. №1767 от 17.04.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ИСК «Тандем» расположено по адресу: 420066, г. Казань, пр. Ибрагимова, д.56. (ИНН 1655053372)

Руководитель организации – генеральный директор Зарифов Шамиль Абдрахманович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э для АО «ИСК «Тандем» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,75638	237 805,50	158,75

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание	Ставка за оплату потерь электрической

	электрических сетей	энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,74717	237 805,50	149,55

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э для АО «ИСК «Тандем» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществления технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	3,18881	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0
2016	х	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0
2017	х	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0
2018	х	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0
2019	х	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных величин технологического расхода (потери) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2016г. норматив потерь в целом по электрическим сетям АО «ИСК«Тандем» составляет 7,33%.

Согласно предложению АО «ИСК «Тандем» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 7,817 млн.кВтч с ростом на 1,08% от факта 2014 года и со снижением на 1,05% от принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

Исходя из вышеизложенного, для АО «ИСК «Тандем» величина потерь составит 0,57 млн.кВтч.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей –1,740 МВт;

- полезный отпуск субабонентов - 7,520 млн.кВт.час;

- цена покупки потерь электроэнергии – 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Организацией дополнительно представлены материалы от 09.11.2015 № 1222.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ИСК «Тандем» не является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	6,90	6,70	7,64	7,52
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,39	1,84	1,60	1,74
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,54	0,61	0,60	0,57

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям АО «ИСК «Тандем» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению АО «ИСК «Тандем» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 7 692,26 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 059,82 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 632,44 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

АО «ИСК «Тандем» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил ИПЦ - 104,4 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2018 годов. На основании которого, величина подконтрольных расходов АО «ИСК «Тандем» составила 6 059,82 тыс.руб.

На сайте Минэкономразвития России 20.10.2015 опубликованы обновленные параметры Прогноза на 2016 год, в соответствии с которыми ИПЦ 107,4 %.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 3 188,81 тыс.руб. в том числе:

- 4) вспомогательные материалы – 145,79 тыс.руб.;
- 5) работы и услуги производственного характера – 258,68 тыс.руб.;
- 3) затраты на оплату труда – 1 268,90 тыс.руб.;
- 4) прочие расходы – 1 515,44 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 3 390,53 тыс.руб. ($= 3\,188,81 \cdot 1,063$), в том числе:

- 5) вспомогательные материалы – 155,01 тыс.руб.;
- 6) работы и услуги производственного характера – 275,04 тыс.руб.
- 3) затраты на оплату труда – 1 349,17 тыс.руб.;
- 4) прочие расходы – 1 611,30 тыс.руб.;

- ИПЦ на 2016 год – 107,4%;

- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.

- 172,73 у.е. в 2015 году

- 172,73 у.е. в 2016 году

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.

-коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,06.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют

1 632,44 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 660,14 тыс.руб.;
- 2) амортизация основных средств – 533,44 тыс.руб.;
- 3) энергия на хоз.нужды – 208,43 тыс.руб.;
- 4) налог на имущество – 177,55 тыс.руб.;
- 5) налог на транспорт - 0,52 тыс.руб.;
- 6) налог на землю – 30,67 тыс.руб.;
- 7) плата за предельно допустимые выбросы – 21,69 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 412,71 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,6 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,6 %.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1601559977).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 533,44 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации.

4.2.3. В состав расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» включены затраты на электро- и теплоснабжение помещений, эксплуатируемых организацией. Затраты учтены по принятым Госкомитетом расходам на 2015 год с учетом ИПЦ 107,4 % в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России в размере 193,82 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество принят в сумме 258,64 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на льготируемое (62,70 тыс.руб.) и нельготируемое (195,94 тыс.руб) имущество. Льготируемое и нельготируемое имущество определялось согласно ст. 381 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с перечнем.

Рост величины затрат в 2016г. по отношению к утвержденной величине на 2015г. – 128,15 тыс.руб. связан с включением налога на имущество по основным средствам, выделенным из состава здания, участвующих в передаче

эл.энергии, а также в связи с увеличением кадастровой стоимости здания, согласно Распоряжения Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан от 24.11.2014 №2572-р об утверждении результатов государственной кадастровой оценки объектов недвижимости жилого и нежилого назначения, расположенных на территории республики Татарстан.

4.2.5. Налог на транспорт принят по предложению организации в сумме 0,52 тыс.руб. исходя из факта 2014 года согласно налоговой декларации (расчета) по транспортному налогу. Количество автотранспортных средств, находящихся на балансе организации с 2014 года не изменено.

4.2.6. Налог на землю принят по факту 2014 года в сумме 29,04 тыс.руб. против предложения организации в размере 30,67 тыс.руб. Величина расходов определена расчетно, путем выделения из состава Здания основных средств, используемых непосредственно для осуществления деятельности по передаче эл.энергии и доли косвенных расходов. Итого сложившийся факт 2014 года равен 90,759 тыс.руб. с выделением доли на субабонентов, составляет 29,04 тыс.руб.

4.2.7. Плата за предельно допустимые выбросы принята по факту 2014 года в сумме 20,53 тыс.руб.

Рост величины затрат по статье 2016 г. по отношению к утвержденной величине 2015 г. на 121,0% и составил 20,53 тыс.руб., связан с предоставлением неполных данных отчетных форм расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду по факту 2013 г.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов принимаются в размере 1 448,71 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «ИСК «Тандем» на 2016 год на субабонентов составила 4 839,24 тыс. рублей., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 3 390,53 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 448,71 тыс.руб.;

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	3 188,81	6 059,82	3 390,53	1,06
1.1.	Вспомогательные материалы	145,79	196,36	155,01	1,06
1.2.	Работы и услуги производственного характера	258,68	269,58	275,04	1,06
1.3.	Затраты на оплату труда	1 268,90	2 157,33	1 349,17	1,06
1.4.	Прочие затраты	1 515,44	3 436,55	1 611,30	1,06

	Объем условных единиц	172,73	172,73	172,73	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	1 377,06	1 632,44	1 448,71	1,05
2.1.	Отчисления на социальные нужды	380,67	660,14	412,71	1,08
2.2.	Амортизация основных средств	642,22	533,44	533,44	0,83
2.3.	Энергия на хоз.нужды	180,47	208,43	193,82	1,07
2.4.	Налог на имущество	128,15	177,55	258,64	2,00
2.5.	Налог на землю	28,59	30,67	29,04	1,02
2.6.	Налог на транспорт		0,52	0,52	1,00
2.7.	Плата за предельно допустимые выбросы	16,96	21,69	20,53	1,21
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	4 565,87	7 692,26	4 839,24	1,06
4	НВВ на оплату потерь	1 177,69	1 112,34	1 111,40	0,94
5	Итого НВВ	5 743,56	8 804,60	5 950,64	1,04

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов АО «ИСК «Тандем», владеющих на основании собственности составляет 10 МВА.

8.2. АО «ИСК «Тандем» владеет 2 уровнями напряжения:

среднее второе напряжение (СН2) – 9,3 км

низкое напряжение (НН) – 2,77 км

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «ИСК «Тандем» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 518-85-87.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.tandemkazan.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ИСК «Тандем» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 1,740 МВт;
- полезный отпуск в размере 7,520 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,572 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ИСК «Тандем» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.

сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
АО «ИСК «Тандем»	231 764,26	149,91	0,79343

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ИСК «Тандем»	231 764,26	146,26	0,78978

11 ноября 2015 г. вопрос «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. проект решения, экспертное заключение и расчёты представлены не были.

Русских Д.А. ответил, что т.к. тарифы по ЗАО «ИСК «Тандем» рассматривались на заседании Согласительной комиссии 11.11.2015, то материалы были направлены электронной почтой в адрес Зубовой Н.Д. и Ассоциации «РП Совет рынка» 05.11.2015. Приглашение на Правление было направлено 01.12.2015, уточнённые материалы – 10.12.2015.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

3.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

На основании заявления ПАО «Нижнекамскшина» (далее ПАО «НКШ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 22.04.2015 № 1589/11-23 – ИсхОрг-НК, вх. № 2076 от 24.04.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.04.2015 № 101 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ПАО «НКШ» расположено по адресу: 423580, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ПАО «Нижнекамскшина».

Руководитель организации – директор ООО «УК «ТАТНЕФТЬ-НЕФТЕХИМ» Вахитов Анвар Фасихович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Согласно информации об объемах переданной электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств за 2014 год данная организация является сетевой организацией, обслуживающей преимущественно одного потребителя (монопотребитель).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-13/э установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК», ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы. Размер тарифов для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,21482	75 707,12	102,30

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,20889	75 707,12	96,36

Размер тарифов для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,21482	75 707,12	102,30

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,20889	75 707,12	96,36

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «НКШ» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов,	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов,	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения

		%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			нения
2015	0,91309	1	75	4,60		1,94	0,98	0	0	0
2016				4,60		1,94	0,98			
2017				4,60		1,94	0,98			
2018				4,60		1,94	0,98			
2019				4,60		1,94	0,98			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Для расчета необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на планируемый период регулирования, учитываются расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии всем потребителям, присоединенным к электрическим сетям ПАО «НКШ».

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ПАО «НКШ» на 2016г. составит 3,605 млн.кВтч.

По предложению ПАО «НКШ» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 74,377 млн.кВтч на уровне принятой Госкомитетом на 2015 год и с ростом на 15% от факта 2014 года.

Согласно предоставленной ПАО «НКШ» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6 Методических указаний № 20-э/2-представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 428,45 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам -70,63 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 16,48%.

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 8,76МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 70,63 млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб./МВтч (1 полугодие)

и -1929,70 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация не ведет отдельный учет по видам деятельности, следовательно, оценить достоверность не возможно.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «НКШ» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет отдельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах) убыток в целом по ПАО «НКШ» составил 55 850тыс.руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	57,662	61,263	70,000	70,63
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	7,155	7,614	8,670	8,76
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,010	3,256	3,566	3,605

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ПАО«НКШ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ПАО «НКШ» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 8 018,68 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 7 234,15 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 784,53 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы.

Отмечаем, что согласно п. 12 Правил, утвержденных Постановлением № 1178 регулируемые организации, представляют обосновывающие материалами об установлении тарифов до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

На время подачи заявления прогнозный ИЦП на 2016 г. составлял 104,4 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации...» от 26.09.2014 и на основании, которого в соответствии с Методическими указаниями № 98-э ПАО «НКШ» была рассчитана величина подконтрольных расходов.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (717,25);
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 7 107,22 тыс.руб., в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 5 732,83 тыс. руб.;
- 2) затраты на оплату труда -642,80тыс. руб.;
- 3) прочие расходы -731,59 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 7 556,82тыс. руб. ($=7\,107,22 \cdot 1,063$), в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 6 095,80
- 2) затраты на оплату труда -683,46 тыс. руб.;
- 3) прочие расходы -777,87 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 784,53 тыс. руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 208,03 тыс. руб
- 2) амортизация основных средств -505,10 тыс. руб.;
- 3) арендная плата -1,98 тыс. руб.;
- 4) налог на имущество -69,42 тыс. руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 211,87 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,0% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве - 1,0% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республике Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 505,10 тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации, на уровне принятой величины Госкомитетом на 2015 год.

4.2.3. Арендная плата земельного участка под ЛЭП 110кВ заявлена организацией в размере 1,98 тыс.руб. На основании письма управления земельных и имущественных отношений Нижнекамского муниципального района РТ от 01.01.2015 № 358 (приложенного в тарифном деле) арендная плата земельного участка всего составляет 9,974 тыс.руб. С учетом доли полезного отпуска на субабонентов (16,48%) арендная плата земельного участка принято Госкомитетом в размере 1,64 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество принят по предложению организации в сумме 69,42 тыс.руб. согласно расчету от остаточной стоимости основных средств, налоговой ставки на имущество и с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (16,48%).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 788,04 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «НКШ» на 2016 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (16,48%) составила 8 344,86 тыс. руб., в т.ч.:

- неподконтрольные расходы - 7 556,82 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 788,04 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	7 107,22	7 234,15	7 556,82	1,06
2.	Вспомогательные материалы	0	0	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	5 732,830	5 881,88	6 095,49	1,06
4.	Затраты на оплату труда	642,80	671,08	683,46	1,06
5.	Прочие затраты	731,59	681,19	777,87	1,06
6.	Объем условных единиц	717,25	717,25	717,25	
7.	Неподконтрольные расходы	769,35	784,53	788,04	1,02
8.	Отчисления на социальные нужды	192,84	208,03	211,87	1,10
9.	Амортизация основных средств	505,10	505,10	505,10	1,0
10.	Арендная плата	1,99	1,98	1,64	0,83
11.	Налог на имущество	69,42	69,42	69,42	1,0
10.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	7 876,57	8 018,68	8 344,86	1,06
14.	НВВ на оплату потерь	6 953,08	9 170,09	7 043,85	1,01
15	Итого НВВ	14 829,65	17 188,77	15 388,71	1,04

ПАО «НКШ» - моносетевая организация, у которой монопотребителем является ООО «Нижекамский завод цельнометаллокордных шин» (далее – ООО «НЗШ ЦМК»). Фактическое потребление ООО «НЗШ ЦМК» за 2014 год составляет 54,77 млн.кВт.ч, что соответствует 89,40% от общего объема переданной электрической энергии потребителям по сетям ПАО «НКШ» (61,263 млн.кВт.ч). Затраты на услуги по передаче электрической энергии ООО «НЗШ ЦМК» по статье «подконтрольные расходы» распределяются в относительных величинах, принятых на 2015 год (88,71%), по статье «неподконтрольные расходы» затраты распределяются в относительных величинах 2014 года (89,40%).

Следовательно, НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «НКШ» на 2016 год распределяется следующим образом:

тыс.руб.

Наименование	ООО «НЗШ ЦМК»	Прочие потребители
Подконтрольные расходы	6 703,66 (88,71%)	853,16 (11,29%)
Неподконтрольные расходы	704,51 (89,40%)	83,53 (10,60%)
НВВ на содержание электрических сетей	7 408,17	936,69
НВВ на оплату потерь	6 297,20 (89,40%)	746,65 (10,60%)
Итого НВВ	13 705,37	1 683,34

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ПАО «НКШ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 497,03МВА.

8.2. ПАО «НКШ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН)- 7,44 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 12,17 км
- низкое напряжение (НН) – 2,5 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ПАО «НКШ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8555) 49-70-95.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: shinakama.tatneft.ru

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 7,83 МВт;
- полезный отпуск в размере 63,140 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 3,223 млн.кВт.час.

2. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 0,93 МВт;
- полезный отпуск в размере 7,49 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,382 млн.кВт.час.

3. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» на долгосрочный период регулирования 2016 год в следующих размерах в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ПАО «НКШ»	79 356,941	100,96	0,21912

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ПАО «НКШ»	79 356,941	98,51	0,21666

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	
ПАО «НКШ»	79 356,941	100,96	0,21912

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2016г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·мес	
ПАО «НКШ»	79 356,941	98,51	0,21666

27 ноября 2015 г. вопрос «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Русских Д.А. отметил, что расчет тарифов на 2015 год (первый год долгосрочного периода) произведен исходя из доли переданной электроэнергии монопотребителю 88,71 % от общего объема переданной электрической энергии, исходя из факта 2013 года. По факту 2014 года указанная доля составила 89,4%.

Согласно Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим монопотребителя, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, определение доли переданной электрической энергии (мощности) монопотребителю производится исходя из фактических данных за последний календарный год, за который имеются отчетные данные.

В Методических указаниях нет прямого указания, как определяется необходимая валовая выручка организации в связи с изменениями доли.

На рабочих совещаниях по данному вопросу ФСТ России выражала свою позицию о необходимости применять ту долю, которая сложилась по факту последнего отчетного года. Однако необходимых изменений в Методические указания внесено не было.

Штром А.Л. отметил, что для установления экономически обоснованных тарифов Госкомитет произвёл расчёт с учётом доли, сложившейся за последний отчётный период (2014 год) и применил рассчитанную долю к необходимой выручке, относимой на «котёл» и на монопотребителя.

Штром А.Л. сказал, что своим решением регулятор на первый год долгосрочного периода фиксирует базовый уровень подконтрольных расходов и разделение долей. Далее Госкомитет ежегодно корректирует выручку с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Русских Д.А. добавил, что базовый уровень подконтрольных расходов относится к долгосрочным параметрам.

Штром А.Л. предложил уполномоченному по делу рассчитать тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Нижекамскшина» с учетом индексации подконтрольных расходов без изменения доли и экономически обоснованной величиной неподконтрольных расходов с учетом измененной доли, исходя из факта 2014 года.

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. проект решения, экспертное заключение и расчёты представлены не были.

Русских Д.А. ответил, что т.к. тарифы по ПАО «Нижекамскшина» рассматривались на заседании Согласительной комиссии 27.11.2015, то материалы были направлены электронной почтой в адрес Зубовой Н.Д. и Ассоциации «РП Совет рынка» 27.11.2015. Приглашение на Правление было направлено 01.12.2015, уточнённые материалы – 10.12.2015.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

4.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 №3-13/э ««Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций,

обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу;

пункты 1,3 приложения 3 исключить.

5. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» на 2016-2018 годы».

На основании заявления ООО «Энерготранзит» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 24.04.2015 № Исх № 15, вх. № 2220 от 28.04.2015) приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2014 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Энерготранзит» расположено по адресу: 420124, г. Казань, ул. Меридианная, д.1, помещение 10. (ИНН 1657142324)

Руководитель организации – директор Чубуков Вячеслав Петрович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э) и 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, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э)

Постановлением Госкомитета от 31.03.2015 № 3-5/э для ООО «Энерготранзит» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой (без НДС):

со дня вступления в силу постановления по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,08239	383 538,53	119,98

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,07543	383 538,53	113,03

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2016-2018 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Параметры	2016	2017	2018
Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	14 295,98	х	х
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	1	1	1
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75
Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учётом достижения установленного уровня надёжности и качества услуг, %	2	2	2
Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг)	1	1	1
Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	1	1	1
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения	1	1	1

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные, при этом представлены не в полном объеме. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялся запрос от 13.08.2015 № 2-31/2212 для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

Доработанные материалы направлены в адрес Госкомитета письмами от 26.08.2015 № 36 (вх. 4010), от 21.10.2015 № 89 (вх. 5015), от 30.10.2015 № 98

(вх. 5245), от 9.11.2015 № 101 (вх. 5437), от 20.11.2015 № 109 (вх. 5665) и от 25.11.2015 № 98 (вх. 5767).

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям основной вид экономической деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей, установленных на долгосрочный период регулирования:

3.1. Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674, которые по уровням напряжения составляют СН2 – 6,48 %, НН 7,27 %

Руководствуясь п.33 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 Госкомитетом принимается минимальное значение из расчетного норматива потерь электрической энергии и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год.

Госкомитетом проанализированы фактические потери электрической энергии для данной организации с мая по октябрь 2015 года, которые по уровням напряжения составляют СН2 – 2,96 %, НН 11,22 %.

Следовательно, Госкомитет принимает норматив потерь электрической энергии в следующих размерах: по СН2 – 2,96 %, НН 7,27 %, что составляет по СН2 – 0,62 млн.кВт.ч., по НН – 1,414 млн.кВт.ч. Итого потери электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» составили 2,034 млн.кВт.ч.

3.2. Объем полезного отпуска электрической энергии на субабонентов заявлен в размере 16,0 млн.кВт.ч, со снижением к установленному объему полезного отпуска на 2015 год в размере 19,765 млн.кВт.ч на 19 %, заявленная мощность потребителей – 4,133 МВт.

Госкомитет принимает в расчет объем полезного отпуска электрической энергии 18,912 млн.кВт.ч. исходя из поступления в сеть электрической энергии в размере 20,946 млн.кВт.ч. за вычетом потерь электрической энергии в размере 2,034 млн.кВт.ч.

3.3. В расчет тарифов принимается прогнозная цена покупки потерь электроэнергии на 2016 год 1 953,8 руб./МВтч, по полугодиям: 1 977,8 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1 929,7 руб./МВтч (2 полугодие).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на 2016 год рассмотрены предоставленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением 1178 и Методическим указаниям.

Согласно предложению ООО «Энерготранзит» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 35 317,70 тыс.руб., в т.ч:

- подконтрольные расходы – 17 062,60 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 9 403,13 тыс.руб.;
- недополученный доход (займы по кредитам) – 620,82 тыс.руб.;
- недополученный доход – 8 231,15 тыс.руб.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах с применением метода экономически обоснованных затрат:

4.1. Подконтрольные расходы:

4.1.1. Вспомогательные материалы заявлены организацией в размере 1 116,31 млн.руб. Инструменты и материалы для технического обслуживания сетей принимается в размере 170,14 тыс.руб. на уровне принятой величины Госкомитетом на 2015 год, затраты на оборудование для ремонтных работ в размере 839,65 тыс.руб. согласно представленным документам. Таким образом Госкомитет принимает затраты по указанной статье в размере 1 009,79 тыс.руб.

4.1.2. Затраты на оплату труда по предложению организации составили 5 450,42 тыс.руб. На 2015 год расчет фонда оплаты труда произведен исходя из численности персонала 8 чел. (АУП - 3 чел, электромонтер – 5 чел.), рассчитано в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТЭНЕРГО» со среднемесячной заработной платой электромонтера в размере 29 530 руб.). В связи с тем, что у данной организации не изменились условные единицы Госкомитет принимает численность персонала, установленную на 2015 год (8 человек), при этом размер заработной платы принимается с учетом индекса потребительских цен 107,4 %. Таким образом, годовой фонд оплаты труда принимается Госкомитетом в размере 3 377,29 тыс.руб.

4.1.3. В состав прочих затрат Госкомитет принимает:

4.1.3.1. Затраты на ремонтные работы приняты по предложению организации в размере 10 156,80 тыс.руб. согласно представленным обосновывающим документам (акты осмотра трассы кабельных линий, локальные ресурсные сметные расчеты, ведомости объемов работ и ведомости ресурсов);

4.1.3.2. Прочие затраты (услуги связи, информационное обслуживание, канцелярские расходы, ГСМ, бухгалтерские услуги, ЭЦП, ЕИАС, услуги делопроизводства) заявлены организацией в размере 339,05 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты по утвержденным прочим затратам на

2015 год с учетом индекса потребительских цен 107,4 % в размере 292,39 тыс.руб.

Таким образом, прочие расходы приняты в размере 10 449,20 тыс.руб.

Итого подконтрольные расходы составили 14 836,28 тыс.руб.

Для ООО «Энерготранзит» 2016 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и 30 % доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с расчетом, выполненный согласно Методическим указаниям № 421-э размер операционных подконтрольных расходов составляет 13 035,25 тыс.руб.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2016 год принимается Госкомитетом в размере 14 295,98 тыс. руб. ($=14\,836,28 \cdot 0,7 + 13\,035,25 \cdot 0,3$).

4.2.Неподконтрольные расходы:

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 051,14 тыс.руб. (32,3% от ФОТ), согласно представленным подтверждающим документам.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 2,3%;

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2014 года составляет 2,3 %, который определен Филиалом №5 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Аренда объектов электросетевого хозяйства заявлена организацией в размере 7 768,0 тыс.руб.

В данные затраты входят:

- затраты на аренду оборудования в размере 7 168 тыс. руб.;
- затраты на аренду офиса в размере 600 тыс. руб.

Объекты электросетевого хозяйства, участвующие в передаче электрической энергии приняты ООО «Энерготранзит» по договорам аренды:

- Договор аренды сетей электроснабжения № 82/14 от 24.10.2014 г. с ООО «Алиф Групп» (жилой комплекс «Чистое небо»)
- Договор аренды сетей электроснабжения № 34/14 АБТ от 24.10.2014 г. с ООО «Ак БАРС Техника» (территория «Старого аэропорта»)
- Договор аренды сетей электроснабжения № 83/СГ/2014 от 24.10.2014 г. с ООО «Солнечный город» (жилой комплекс «Солнечный город»).
- Договор аренды сетей электроснабжения № б/н от 01.10.2015 г. с ООО «ИнтегСтрой»

Госкомитет проанализировал данные затраты и принимает в расчет тарифов:

- затраты на аренду оборудования в размере 4 465 тыс. руб. В составе стоимости арендной платы учтены: амортизация сетей и необходимые налоги. В расчет не принимается договор аренды сетей электроснабжения от 01.10.2015 г. заключенный с ООО «ИнтегСтрой» т.к. срок аренды энергообъектов должен быть не менее периода регулирования (до 31.12.2016). Представленный договор заключен сроком до 01.09.2016 без возможности пролонгации.

- затраты на аренду офиса принимается в размере 300 тыс. руб. (– ½ от 600 тыс.руб.), т.к. организация ведет два регулируемых вида деятельности: передача тепловой энергии и услуги по передаче электрической энергии.

Итого затраты на арендную плату составляют 4 765,0 тыс. руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы для данной организации составят 5 816,14 тыс.руб.

а. Выпадающие расходы заявлены организацией в размере 8 851,97 тыс.руб. По результатам проведенных Госкомитетом рабочих совещаний и заседания Согласительной комиссии принято решение учитывать выпадающие расходы в необходимой валовой выручке на период 2016-2017 гг. в размере 2 644,47 тыс.руб. ежегодно.

Следовательно, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей для ООО «Энерготранзит» на 2016 год на субабонентов составила 22 756,59 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь составляет 3 973,93 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2015 год составляет 26 730,52 тыс.руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
ООО «Энерготранзит»	2016	22 756,59
	2017	23 427,23
	2018	24 092,50

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль организацией запланирована в размере 620,82 тыс.руб. В обоснование данной статьи затрат «Прибыль на прочие цели» («Проценты по кредитам») приложен договор денежного займа от 04.09.2014 с ООО «Компроект».

Данная прибыль Госкомитетом не принимается, ввиду отсутствия подтверждения необходимости взятия кредита.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Предложение организации на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2016 г к установл. на 2015г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	14 222,28	17 062,60	14 295,98	1,005
1.1.	Вспомогательные материалы	1007,01	1,116,31	973,02	0,966
1.2.	Затраты на оплату труда	3 144,59	5 450,42	3 254,30	1,035
1.3.	Прочие затраты	10 070,68	10 495,87	10 068,67	0,999
1.4.	Прибыль (займы по кредитам)		620,82		
1.5.	Неполученный доход		8 231,15	2 644,47	
	Объем условных единиц	1 048,64	1 048,64	1 048,64	
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	4 799,70	9 403,13	5 816,14	1,21
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 015,70	1 635,13	1 051,14	1,03
2.2.	Арендная плата	3 784,0	7 768,0	4 765,0	1,26
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	19 021,98	35 317,70	22 756,59	1,20
4	НВВ на оплату потерь	2 302,75	2 368,26	3 973,93	1,726
5	Итого НВВ	21 324,73	38 306,78	26 730,53	1,196

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

- ООО «Энерготранзит» владеет на основании представленных договоров аренды (объекты электросетевого хозяйства представлены в аренду бессрочно) силовыми трансформаторами суммарной мощностью 29,86 МВА.

- ООО «Энерготранзит» владеет на основании представленных договоров аренды (сети электроснабжения представлены в аренду бессрочно) линиями электропередач 2 уровнями напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 9,375 км;

- низкое напряжение (НН) – 36,973 км.

- Для данной организации 2016 год первый год долгосрочного периода.

- Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 513-40-45.

- Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: et-kazan.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

2. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на 2015 год:

- заявленную мощность в размере 4,133 МВт;
- полезный отпуск в размере 18,912 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,034 млн.кВт.час.

3. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		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	
ООО «Энерготранзит»	2016	458 839,17	212,71	1,4160	458 839,17	207,54	1,4108
	2017	472 361,36	212,71	1,4515	472 361,36	207,54	1,4463
	2018	485 775,07	212,71	1,4866	485 775,07	207,54	1,4815

3. Утвердить долгосрочные параметры 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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1.	ООО «Энерготранзит»	2016	14 295,98	1	75			2,96	7,27	1	1	1
		2017	х	1	75			2,96	7,27	1	1	1
		2018	х	1	75			2,96	7,27	1	1	1

25 ноября 2015 г. вопрос «О согласовании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» на 2016-2018 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. проект решения, экспертное заключение и расчёты представлены не были.

Русских Д.А. ответил, что приглашение на Правление было направлено 01.12.2015, уточнённые материалы – 10.12.2015.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» на 2016-2018 годы»

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

5.1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

5.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для открытого акционерного общества «Энерготранзит», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2016 – 2018 годы согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

5.3. Установить необходимую валовую выручку открытого акционерного общества «Энерготранзит» (без учета оплаты потерь) на 2016 – 2018 годы согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2016-2020 годы».

На основании заявления Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» (далее ООО «Газпром энерго») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 28.10.2015 №64-01-07/1228, вх. № 5340 от 05.11.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 16.11.2015 № 341 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Газпром энерго» расположен по адресу: 450038, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Интернациональная, д.133а., ИНН 7736186950, КПП 027602001.

Руководитель организации – директор Баруля Сергей Александрович
Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Методические указания 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 согласно от 18 марта 2015 г. N 421-э (далее - Методические указания).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2016-2020 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Параметры	2016	2017	2018
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	26 859,34	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	1	1	1
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75
Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учётом достижения установленного уровня надёжности и качества услуг, %	0	0	0
Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг)	0,0	0	0
Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	0,89	0,89	0,89
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения	0	0	0

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям основной вид экономической деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) в целом по ООО «Газпром энерго» убыток составил 38 809 тыс.руб. в том числе по региону Республики Татарстан убыток составил 9 142,24 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

3.1. Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674(далее приказ №674), которые по уровням напряжения составляют ВН – 2,07%, СН2 – 7,84%, НН - 12,76%.

Руководствуясь п.33 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 Госкомитетом принимается минимальное значение из расчетного норматива потерь электрической энергии и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год.

Госкомитетом проанализированы фактические потери электрической энергии для данной организации за 2014 год они составляли 106 кВтч, за 10 месяцев 2015 года потери равны нулю. Учитывая, что данная организация на 2016 год взяла в аренду электрооборудование ООО «Энергосервис» и ЗАО «Тандер» использовать данные за 2014 и 2015гг. для определения уровня потерь некорректно.

Следовательно, Госкомитет принимает минимальное значение между нормативом потерь электрической энергии, рассчитанным в соответствии с приказом №674 и уровнем прогнозных потерь, предложенных организацией по ВН – 1,03%, СН2 – 1,03 %, НН – 1,03 %, что составляет в абсолютной величине по ВН – 0,133 млн.кВтч, СН2 – 0,235 млн.кВт.ч., по НН – 0,0001 млн.кВт.ч. Итого потери электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» составили 0,368 млн.кВт.ч.

3.2.Объем полезного отпуска электрической энергии на субабонентов заявлен в размере 35,38 млн.кВт.ч, с ростом на 39,6% к установленному объему полезного отпуска на 2015 год (9,45млн.кВт.ч), заявленная мощность потребителей – 6,86МВт.

Госкомитет принимает в расчет объем полезного отпуска электрической энергии 35,38 млн.кВт.ч. исходя из поступления в сеть электрической энергии в

размере 35,75 млн.кВт.ч. за вычетом потерь электрической энергии в размере 0,368млн.кВт.ч.

3.3.В расчет тарифов принимается прогнозная цена покупки потерь электроэнергии на 2016 год 1 955,95 руб./МВтч, по полугодиям: 1977,80 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1929,70 руб./МВтч (2 полугодие).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «Газпром энерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Газпром энерго» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 90 159,72 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 33 149,76 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 57 009,96тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Вспомогательные материалы заявлены организацией в размере 2363,24 тыс.руб. Затраты на материалы для производства работ приняты Госкомитетом на основании представленных отчетов, подтверждающие фактические затраты за 2014 год (заявки на приобретение товарно – материальных ценностей, акты и счета фактуры) в размере 2 363,24 тыс. руб с учетом индекс потребительских цен определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

4.1.2. Работы и услуги производственного характера заявлена организацией в размере 1 275,31 тыс.руб. согласно представленным договорами на оказание услуг по поверке средств измерения и оперативного обслуживания электроустановок на 2016 год. Госкомитетом рассмотрены предоставленные материалы и приняты расходы по предложению организации.

4.1.3. Затраты на оплату труда по предложению организации составили 5 176,27 тыс.руб. Согласно расчету Госкомитета, произведенного в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТЭНЕРГО» численность оперативно-производственного персонала составляет 9 человек со средней заработной платой по предложению

организации 35 710 тыс.руб. На основании изложенного годовой фонд оплаты труда принимается Госкомитетом в размере 3 855,60 тыс.руб.

4.1.4. Прочие расходы заявлены организацией в размере 24 334,94 тыс.руб.

В данные затраты входят:

- производственные расходы (транспортной блок) – 1 736,78 тыс.руб;
- общепроизводственные расходы (диспетчерский блок) - 2 622,36 тыс.руб.;
- общехозяйственные расходы (управленческий блок Приуральского филиала) - 8 704,79 тыс.руб.;
- накладные расходы (содержание управления головного офиса организации г. Москва) - 3 077,81 тыс.руб;
- услуги банка -29,01тыс.руб;
- внереализационные расходы - 695,69 тыс.руб.;
- другие прочие расходы – 7 468,50тыс.руб.

На основании анализа предоставленных отчетов за 2014 год и применив индекс потребительских цен определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации. Госкомитетом приняты затраты на прочие расходы в размере 21 266,47тыс.руб.

Производственные, общепроизводственные, общехозяйственные, накладные и внереализационные расходы приняты по предложению организации.

Прочие расходы в размере 4 400,03тыс.руб. приняты на основании предоставленных отчета за 2014 год за вычетом затрат медицинское добровольное страхование, командировочные расходы и доплат к профессиональным праздникам и прочее с применением индекса потребительских цен определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Итого подконтрольные расходы составили 28 760,62 тыс.руб.

Для ООО «Газпром энерго» 2016 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и 30 % доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с расчетом, выполненный согласно Методическим указаниям № 421-э размер операционных подконтрольных расходов составляет

22 423,02 тыс.руб.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2016 год принимается Госкомитетом в размере 26 859,34тыс. руб. (=28 760,62*0,7+22 423,02*0,3), в том числе:

- Вспомогательные материалы-2 207,01 тыс.руб.
- Работы и услуги производственного характера – 1 191,0 тыс.руб.
- Затраты на оплату труда -3 600,72 тыс.руб.
- Прочие расходы 19 860,61 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 094,62тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве - 0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республике Татарстан.

4.2.2.. Арендная плата заявлена организацией в размере 42657,46 тыс руб. и включает в себя договора аренды электрооборудования с ООО «Энергосервис», ЗАО «Тандер» и ПАО «Газпром».

Госкомитетом проанализирован расчет арендной платы на соответствие Основам ценообразования, в результате чего арендная плата принята без учета рентабельности в размере 39 393,876тыс.руб. в т.ч.:

- ООО «Энергосервис»- 1 882,748 тыс. руб;
- ЗАО «Тандер» - 6 910,984 тыс. руб.;
- ПАО «Газпром» - 30 600,144 тыс. руб.

4.2.3. Расходы на содержание управляющей компании заявленные организацией в размере 4010,39 тыс.руб. не приняты в связи с не целесообразностью отнесения данных расходов на Республику Татарстан.

4.2.4. Недополученный по независимым причинам доход заявленный организацией в размере 8 768,52 тыс.руб. по итогам 2014 года, который сложился в связи с отклонениями планового от фактического полезного отпуска электрической энергии потребителям. В связи с тем, что в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие невыполнение организацией запланированных мероприятий по обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, а также документов о привлечении заемных средств, данные затраты Госкомитетом не приняты.

4.2.5. Налог на транспорт в размере 9,96 тыс.руб. не принят в связи с отсутствием подтверждающих документов.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 40 488,49тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки ООО «Газпром энерго» без учета оплаты потерь на 2016 год составила 67 347,83тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годы составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2016	67 347,83
	2017	68 621,50
	2018	69 872,01
	2019	71 178,11
	2020	72 542,27

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	16 431,81	33 149,76	26 859,34	1,63
2.	Вспомогательные материалы	1 501,32	2363,24	2207,01	1,47
3.	Работы и услуги производственного характера	930	1275,31	1191,0	1,28
4.	Затраты на оплату труда	2417,38	5176,27	3600,72	1,49
5.	Прочие затраты	11 583,11	24 334,94	19860,61	1,71
6.	Объем условных единиц	624,28	813,44	708,44	1,13
7.	Неподконтрольные расходы	38 080,66	57 212,89	40 488,49	1,06
8.	Отчисления на социальные нужды	725,22	1552,88	1 094,62	1,51
9.	Амортизация основных средств	29918,84	42657,46	39 393,88	1,32
10.	Налог на транспорт	9,67	20,71	0,0	0
11.	Недополученный по независимым причинам доход	4516,13	8768,52	0	0,0
12.	Содержание управляющей компании	2910,8	4010,39	0	0

13.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	54 512,47	90 159,72	67 347,83	1,24
14.	НВВ на оплату потерь	191,67	736,28	719,37	3,75
15.	Итого НВВ	54 704,14	90 896,00	68 067,20	1,24

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «Газпром энерго» владеет на праве аренды силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 22,396 МВА.

8.2 ООО «Газпром энерго» владеет на праве аренды воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровнях напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,75км
- среднее второе напряжение (СН2) – 18,40км
- низкое напряжение (НН) – 8,76 км

8.3. Для данной организации 2016 год первый год долгосрочного периода

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-200-1412

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 6,86 МВт;
- полезный отпуск в размере 35,38 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 0,368 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Газпром энерго» на 2016 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		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	
Приуральский филиал	2016	818 122,36	20,58	1,92403	818 122,36	20,08	1,92353
	2017	833 594,54	20,58	1,96003	833 594,54	20,08	1,95953

ООО «Газпром энерго»	2018	848 785,41	20,58	1,99537	848 785,41	20,08	1,99487
	2019	864 651,51	20,58	2,03229	864 651,51	20,08	2,03179
	2020	881 222,86	20,58	2,07084	881 222,86	20,08	2,07034

3. Утвердить долгосрочные параметры 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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
			млн.руб.	%	%	ВН	СН- I	СН- II	НН			
1.	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2016	26 859,34	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0

01 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2016-2020 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Русских Д.А. сказал, что у Госкомитета возникли вопросы к Приуральскому филиалу ООО «Газпром энерго» по расчёту условных единиц по ЗРУ-110 кВ.

Салихова Д.М. отметила, что по запросу Госкомитета ОАО «Сетевая компания» оценило расчёт условных единиц Приуральского филиала ООО «Газпром энерго».

В строке «Подстанции» таблицы 2.2. «Объем подстанций в условных единицах» Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» указал одну подстанцию 110 кВ, с количеством условных единиц – 105. По факту речь идёт об электростанции, которая находится собственности у двух организаций: силовая часть у ОАО «Сетевая компания», ЗРУ-10 кВ – у Приуральского филиала ООО «Газпром энерго». Отдельно ЗРУ в расчете условных единиц не выделяется и учитывается в строке «Воздушные выключатели» в количестве 51 шт.

ОАО «Сетевая компания» считает, что учитывать 105 условных единиц по ЗРУ некорректно и неверно.

Кучаев Э.М. ответил, что ЗРУ и ОРУ является единым технологическим комплексом, поэтому Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» указал объект как одну станцию.

Штром А.Л. отметил, что у Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» ни в собственности, ни в обслуживании подстанции нет. Получив в аренду часть объекта, организация не вправе показывать и вести расчёты на весь объект. Данная подстанция участвует в расчётах условных единиц ОАО «Сетевая компания» и если ЗРУ Госкомитет учтёт как подстанцию Приуральского филиала ООО «Газпром энерго», то это будет явным «задвоением».

Волкова Т.В. предложила разделить 105 условных единиц между ОАО «Сетевая компания» и Приуральским филиалом ООО «Газпром энерго».

Штром А.Л. ответил, что Методикой такое разделение не предусмотрено и предложил скорректировать расчёт условных единиц, исключив подстанцию ЗРУ в связи с фактическим её отсутствием в ведении организации.

Русских Д.А. сказал, что по мнению Госкомитета завышена арендная плата за объекты электросетевого хозяйства, находящихся на балансе ПАО «Газпром», и принятых на обслуживание Приуральским филиалом ООО «Газпром энерго».

Завышение связано с ежегодной переоценкой основных средств, проводимой ПАО «Газпром». Переоценка влечет за собой увеличение первоначальной стоимости объектов и, следовательно, рост амортизационных отчислений. В свою очередь, величина амортизационных отчислений учитывается при расчете арендной платы.

Штром А.Л. сказал, что у Госкомитета возникли вопросы к Приуральскому филиалу ООО «Газпром энерго» по стоимости ЗРУ-10 кВ (345 млн. рублей), т.к. стоимость объекта на порядок выше аналогов.

Кучаев Э.М. пояснил, что данный объект прошёл реконструкцию в середине двухтысячных годов, установлено современное оборудование и построено новое здание ЗРУ. Рыночная стоимость оборудования соответствует цене вопроса.

Волкова Т.В. добавила, что в Госкомитет, по итогам Согласительного совещания, была направлена дополнительная первичная документация с обоснованием цены.

Нугуманова С.Н. отметила, что по запросу Госкомитета ОАО «Сетевая компания» не может оценить стоимость объектов, находящихся на учёте Приуральского филиала ООО «Газпром энерго».

Штром А.Л. сказал, что Госкомитет, по итогам Согласительного совещания, запросил Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» представить экономическое обоснование многоуровневой структуры для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан в объёме тех условных единиц, которые находятся на территории республики.

Волкова Т.В. ответила, что структура ПАО «Газпром» предполагает администрацию общества и филиальную структуру с территориальным делением. В Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» включены

несколько субъектов Российской Федерации. Такая структура для территориально разветвлённой организации является оптимальной.

Штром А.Л. отметил, что при сравнении Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» с организациями, имеющими аналогичные условия (в частности, количество условных единиц), неподконтрольные и подконтрольные расходы (ремонт, оплата труда, производственные услуги и пр.) в 2 раза ниже. Средняя стоимость обслуживания 1 условной единицы на территории Республики Татарстан около 30 тыс. рублей, а у Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» – более 70 тыс. рублей. Например, ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» имеет аналогичную вертикально-интегрированную структуру, но с иной учётной политикой. Затраты на 1 условную единицу ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» составляют 17,7 тыс. рублей. В связи с этим Госкомитет считает, что структура ООО «Газпром энерго» экономически не обоснована и не обеспечивает эффективную деятельность организации.

Зубова Н.Д. сказала, что экономической обоснованности такой структуры организации нет.

Садыкова Э.Д. рекомендовала Приуральскому филиалу ООО «Газпром энерго» пересмотреть учётную политику.

Зубова Н.Д. отметила, что фактические потери электрической энергии для данной организации за 2014 год составляли 106 кВт·ч, а на 2016 год уровень потерь по СН-2 и НН Госкомитетом установлен 0%, обоснования и расчёт величины потерь не представлены.

Русских Д.А. сообщил, что для данной организации 2016 год является первым годом второго долгосрочного периода и, следовательно, уровень потерь электроэнергии принят в соответствии с Основами ценообразования, в следующих размерах по ВН – 1,03%, СН2 – 1,03 %, НН – 1,03 %.

Волкова Т.В. сказала, что Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» согласен с необходимой валовой выручкой организации на содержание сетей в размере 67 347,83 тыс. рублей, учитываемой Госкомитетом при установлении тарифов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2016-2020 годы»

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

6.1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Приуральским филиалом общества с ограниченной

ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

6.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Приуральского филиала общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2016 – 2020 годы согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

6.3. Установить необходимую валовую выручку Приуральскому филиалу общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (без учета оплаты потерь) на 2016 – 2020 годы согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 год».

На основании заявления ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (далее - ООО «ТЭС») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 30.04.2015 № 04-01-08/21/1822, вх. № 2444 от 05.05.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2015 № 117 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ТЭС» расположено по адресу: 443082 Россия, г. Самара, ул. Речная, д.27., ИНН 6311049306, КПП 631101001.

Руководитель организации – Генеральный директор Быков Сергей Владимирович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Согласно информации об объемах переданной электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств за 2014 год данная организация является сетевой организацией, обслуживающей преимущественно одного потребителя (монопотребитель).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-14/э установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ТЭС» и ОАО «СЗМН», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы. Размер тарифов для взаиморасчетов между ООО «ТЭС» и ОАО «СЗМН» составил (без НДС):

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,04074	24 148,09	6,25

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,04038	24 148,09	5,88

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-14/э для ООО «ТЭС» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	3,701	1	75	0,28		0	0	0	0	0
2016				0,28		0	0			
2017				0,28		0	0			
2018				0,28		0	0			
2019				0,28		0	0			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Расчет уровня потерь.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ТЭС» на 2016г. составит 1,116 млн.кВтч.

По предложению ООО «ТЭС» величина поступления электрической энергии в сеть на 2016 год составит 397,816 млн.кВтч на уровне факта 2014 года и со снижением на 2% от принятой Госкомитетом на 2015 год.

Согласно предоставленной ООО «ТЭС» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6 Методических указаний № 20-э/2-представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 359,670 млн.кВтч, в том числе отпуск субабоненту ОАО «СЗМН» с 100 % объемом фактического потребления от общего объема переданной электрической энергии по сетям ООО «ТЭС».

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

- индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;
- заявленная мощность потребителей – 43,05МВт;
- полезный отпуск субабонентов – 359,67 млн.кВтч;
- цена покупки потерь электроэнергии -1977,80 руб/МВтч (1 полугодие) и -1929,70 руб/МВтч (2 полугодие).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

В представленном к заявлению пакете документов отсутствуют обосновывающие материалы, подтверждающие размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), а именно договора аренды электрооборудования и амортизация основных средств на 2016 год.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов, письмом от 21.10.2015 № 2-31/2892.

Организация ведет отдельный учет по видам деятельности.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» является основным видом деятельности. ООО «ТЭС» - моносетевая организация, у которой монопотребителем является ОАО «СЗМН».

По итогам 2014 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах) прибыль в целом по ООО «ТЭС» составила 19 191 тыс.руб., в том числе по субъекту Республики Татарстан – 3 521 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующих год, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	359,668	367,310	359,670
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	43,045	43,730	43,045
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,148	1,140	1,116

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «ТЭС» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ТЭС» на 2016 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 19 545,10 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 5 636,63 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 13 908,47 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям ООО «ТЭС» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового

Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,02, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 932,76 у.е. в 2015 году
- 933,02 у.е. в 2016 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,063.

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 3 701,34 тыс.руб., в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 103,98 тыс. руб.;
- 2) затраты на оплату труда -599,87тыс. руб.;
- 3) прочие расходы -2 997,48 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 3 936,31тыс. руб, в том числе:

- 1) работы и услуги производственного характера – 110,59
- 2) затраты на оплату труда -637,95 тыс. руб.;
- 3) прочие расходы -3 187,77 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 13 908,47 тыс. руб, в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 325,33тыс. руб
- 2) арендная плата -9 699,15 тыс. руб.;
- 3) амортизация основных средств -1,60 тыс. руб.
- 4) недополученный по независимым причинам доход – 3 882,30 тыс.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 193,94тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве - 0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ.

4.2.2. Аренда электросетевого имущества заявлена организацией в размере 9 699,15 тыс.руб., которая на 10,0% выше принятой величины Госкомитетом на 2015 год. Согласно предоставленному дополнительному соглашению к договору аренды от 01.01.2013 № 018.03-02.13/02-04-531/2013 арендная плата принята по предложению организации.

4.2.3. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1,6 тыс. руб. Госкомитетом не принята в связи с отсутствием обосновывающих документов.

4.2.4. Недополученный по независимым причинам доход заявленный организацией в размере 3 882,39 тыс.руб., образовавшийся в связи с отклонением объемов переданной электрической энергии за 2014 год от объемов, учтенных при установлении тарифов. Госкомитетом данный объем не принят.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 9 893,03 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утвержде но ГКРТТ на 2015 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	3 701,34	5 636,63	3 936,31	1,06
2.	Вспомогательные материалы	0	39,83	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	103,98	184,83	110,59	1,06
4.	Затраты на оплату труда	599,87	3 631,70	637,95	1,06
5.	Прочие затраты	2 997,48	681,19	3 187,77	1,06
6.	Объем условных единиц	932,76	933,02	933,02	
7.	Неподконтрольные расходы	8 969,68	13 908,47	9 893,09	1,10
8.	Отчисления на социальные нужды	181,16	325,33	193,94	1,07
9.	Амортизация основных средств	0	1,60	0	0,0
10.	Арендная плата	8 788,52	9 699,15	9 699,15	1,10
11.	Недополученный	0	3 882,39	0	0,00
10.	Необходимая валовая	12 671,02	8 018,68	13 829,40	1,09

	выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.				
14.	НВВ на оплату потерь	2 703,09	9 170,09	2 181,17	0,81
15	Итого НВВ	15 374,11	17 188,77	16 010,57	1,04

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «ТЭС» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 150МВА.

8.2. ООО «ТЭС» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН)- 8,87 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 0,07 км
- низкое напряжение (НН) – 0,04 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТЭС» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (495) 950-80-50.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://tnelss.transneft.ru>

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ООО «ТЭС» и ОАО «СЗМН» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 43,05МВт;
- полезный отпуск в размере 359,67 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 1,12 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» на долгосрочный период регулирования 2016 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за	ставка на оплату	

	содержание электрических сетей	технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТЭС»	26 773,15	6,14	0,04459

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТЭС»	26 773,15	5,99	0,04444

08 декабря 2015 г. вопрос «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. проект решения, экспертное заключение и расчёты представлены не были.

Русских Д.А. ответил, что т.к. тарифы по ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» рассматривались на заседании Согласительной комиссии 08.12.2015, то материалы были направлены электронной почтой в адрес Зубовой Н.Д. и Ассоциации «РП Совет рынка» 04.12.2015. Приглашение на Правление было направлено 01.12.2015, уточнённые материалы – 10.12.2015.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

7.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан».

Госкомитет рассмотрел обращение ООО «Коммунальные сети - Татарстан» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2016 год.

Почтовый адрес: ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - Республика Татарстан, Тукаевский район, пос. Совхоза Татарстан, ул.Попова, д.3. Директор – Миннекаев Риф Сабирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2016 год ООО «Коммунальные сети - Татарстан» согласно 26 обращениям заявителей составляет 12,23 куб.м/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составляет 1 925,79 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому

присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 102,451 тыс.руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 26,011 тыс.руб.;

- транспортные расходы – 76,440 тыс.руб.;

2. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2016 г. составляют 1 823,34 тыс.руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - 26,01 тыс. руб., в т.ч. отчисления на социальные нужды – 6,033 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Инженер ПТО	1	26	139,71	3,632
2	Мастер ВКХ	1	104	157,17	16,345
Всего:		2	130		19,977

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована со 130 часов до 104 часов, согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят - 20,690 тыс. руб., в том числе отчисления на социальные нужды – 4,79 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Инженер ПТО	1	26	139,71	3,632
2	Мастер ВКХ	1	78	157,17	12,259
Всего:		2	104		15,891

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - 76,440 тыс. руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	УАЗ	1	78	980	76,440
Всего:		1	78		76,440

Время эксплуатации автомобиля Госкомитетом скорректировано с 78 часов до 52 часов, согласно количеству часов по аналогичным организациям

водопроводно-канализационного хозяйства и с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом из расчета стоимости эксплуатации автомобиля исключены затраты на общеэксплуатационные и цеховые расходы, а также рентабельность, так как подтверждающие документы организацией не представлены.

Таким образом, транспортные расходы Госкомитетом приняты в размере 25,615 тыс. руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	УАЗ	1	52	492,61	25,615
Всего:		1	52		25,615

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 46,31 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата – 15,89 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 4,80 тыс. руб.;
- транспортные расходы – 25,615 тыс. руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 26 ед. и общей подключаемой нагрузке 12,23 куб.м/сут. составит 3,7854 тыс.руб./куб.м в сутки (по предложению организации – 8,38 тыс.руб./куб.м в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Коммунальные сети - Татарстан» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 20 мм, 63 мм и 110 мм. Проектная документация по объектам не разрабатывалась.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Коммунальные сети - Татарстан», а также сметы по объектам-аналогам, по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

2.1. По диаметру 20 мм представлены сметы по строительству сетей протяженностью – 6, 15, 19 м. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 395 метров составляет 1 041,48 тыс. руб. или 2 636,65 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом исключены работы по установке счетчика, фильтра магнитного муфтового, так как эти работы должны выполняться заявителем. Исключены работы по изоляции поверхности полиэтиленовых труб листами алюминиевыми, так как необходимость производства работ не обоснована.

Общая сумма корректировки составила – 46 749,67 тыс. руб.

Таким образом, Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 20 мм принята в размере 2 082,087 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.2. По диаметру 63 мм представлена смета по строительству сетей протяженностью 20 м. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 60 метров составляет 217,69 тыс. руб. или 3 628,16 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом скорректирован объем уплотняемого грунта пневматическими трамбовками.

Скорректирована стоимость муфты диаметром 63 мм с 1250 рублей до 107,14 рублей.

Так как, на прокладку водопроводных сетей отсутствует проектно-сметная документация, отсутствует детализировка колодцев и трассировка, Госкомитетом скорректирован объем строительства колодца с 1,5 куб.м до 0,81 куб.м ($0,27 \text{ куб.м} \times 3 \text{ шт} = 0,81 \text{ куб.м}$). Расценка ТСЦ-403-8263 заменена на ТСЦ-403-8260.

Сумма корректировки составила – 28 866,03 тыс. руб.

Таким образом, Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята в размере 2 547,22 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.3. По диаметру 110 мм представлена смета на строительство сетей протяженностью 20 м. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 383,54 тыс. руб. или 3 835,40 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом скорректирован объем уплотняемого грунта пневматическими трамбовками.

Так как, на прокладку водопроводных сетей отсутствует проектно-сметная документация, отсутствует детализировка колодцев и трассировка, Госкомитетом скорректирован объем строительства колодца с 1,5 куб.м до 0,81 куб.м ($0,27 \text{ куб.м} \times 3 \text{ шт} = 0,81 \text{ куб.м}$). Расценка ТСЦ-403-8263 заменена на ТСЦ-403-8260.

Сумма корректировки составила – 51 842,01 тыс. руб.

Таким образом, Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята в размере 2 701,16 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, в диапазоне 150 – 200 мм принята в диапазоне 100-150 мм.

2.5. По диаметру 500 мм организацией представлена смета на строительство сетей протяженностью 100 м. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 508,424 тыс. руб. или 5 084,24 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Смета составлена не корректно: занижена стоимость полиэтиленовой трубы, не учтены работы по устройству песчаного основания под трубопроводом и работы по устройству колодца.

Госкомитетом стоимость трубопровода диаметром 500 мм принята на уровне сметной стоимости 2015 года в размере 468,00 тыс.руб. или 4 680,00 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.6. Организацией некорректно произведен расчет налога на прибыль.

ООО «Коммунальные сети - Татарстан» применяет упрощенную систему налогообложения (Уведомление МРИ ФНС № 2 по РТ от 29.01.2007 № 170). Согласно пункта 2 статьи 346.20 Налогового кодекса Российской Федерации в случае, если объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов, налоговая ставка устанавливается в размере 15 %. Законами субъектов Российской Федерации могут быть установлены дифференцированные налоговые ставки в пределах от 5 до 15 процентов в зависимости от категорий налогоплательщиков. В соответствии с частью 3 статьи 1 закона РТ от 17.06.2009 № 19-ЗРТ «Об установлении дифференцированных налоговых ставок для налогоплательщиков, применяющих упрощенную систему налогообложения» налоговая ставка установлена в размере 10 процентов. Таким образом, Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.8. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составила 3 285,29 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята в размере 2 493,24 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 383,75 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,555 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Татарстан»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	8,38	3,7854
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км	3 285,29	2 493,24
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	2 926,50	2 314,30
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 027,25	2 830,24
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	2 830,24
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 443,14	3 001,29
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	3 001,29
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км	5 643,5	5 200,00

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» с подключаемой нагрузкой до 10 куб.м/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,7854
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 493,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,44
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,54
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,54
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,58
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,58
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Стоимость 1 п.м.
1	Сеть диаметром 40 мм и менее, руб.	1 097,03
2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб.	1 346,35
3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб.	1 346,35
4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб.	1 446,08
5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб.	1 446,08
6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб.	-
7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб.	-
8	Сеть диаметром 500 мм, руб.	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2016 год согласно таблице:

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	3,7854
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	2 493,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		

3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,44
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,54
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,54
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,58
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,58
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

3. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» согласно приложению 16 к настоящему протоколу

8.2. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

9. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение)

к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан».

Госкомитет рассмотрел обращение ООО «Коммунальные сети - Татарстан» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2016 год.

Почтовый адрес ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - Республика Татарстан, Тукаевский район, пос. Совхоза Татарстан, ул. Попова, д.3. Директор – Миннекаев Риф Сабинович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2016 год ООО «Коммунальные сети - Татарстан» согласно 7 обращения заявителей составляет 3,14 куб.м/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составляет 462,666 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 27,583 тыс.руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 7,003 тыс.руб.;

- транспортные расходы – 20,580 тыс.руб.;

2. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2016 г. составляют 435,083 тыс.руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - 7,00 тыс. руб., в т.ч. отчисления на социальные нужды – 1,62 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Инженер ПТО	1	7	139,71	0,977
2	Мастер	1	28	157,17	4,401
Всего:		2	35		5,378

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 35 часов до 28 часов, согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят - 5,57 тыс. руб. в т.ч. отчисления на социальные нужды – 1,29 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Начальник ПТО	1	7	139,71	0,977
2	Мастер	1	21	157,17	3,301
Всего:		2	28		4,278

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - 20,58 тыс. руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	УАЗ	1	21	980	20,580
Всего:		1	21		20,580

Время эксплуатации автомобиля Госкомитетом скорректировано с 21 часа до 14 часов, согласно количеству часов по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства и с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом из расчета стоимости эксплуатации автомобиля исключены затраты на общеэксплуатационные и цеховые расходы, а также рентабельность, так как подтверждающие документы организацией не представлены.

Таким образом, транспортные расходы Госкомитетом приняты в размере 6,896 тыс. руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	УАЗ	1	14	492,61	6,896
Всего:		1	14		6,896

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 12,47 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата – 4,28 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1,29 тыс. руб.;
- транспортные расходы – 6,90 тыс. руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 7 ед. и общей подключаемой нагрузке 3,14 куб.м/сут. составит 3,9768 тыс.руб/куб.м в сутки (по предложению организации – 8,80 тыс.руб/куб.м в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Коммунальные сети - Татарстан» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм и 160 мм. Проектная документация по представленным объектам не разрабатывалась.

Точки подключения согласно техническим условиям, расположены на существующих сетях. Технические условия не соответствуют типовым формам утвержденным постановлениям правительства Российской Федерации №645 от 29.07.2013.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Коммунальные сети - Татарстан», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По диаметру 110 мм представлена смета по строительству сетей протяженностью 10, 20 м., общей протяженностью 110 м. Из них 60 м выполнено методом ГНБ на сумму 210,435 тыс.руб. или 3 507,25 руб./п.м. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 110 метров составляет 294,580 тыс.руб. или 2 678,00 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом скорректирован объем устройства колодцев с 1,15 куб.м до 0,81 куб.м, для колодца диаметром 1000 мм (из расчета объема устанавливаемых колодцев $0,27 \times 3 = 0,81$ куб.м).

Госкомитетом скорректирован объем уплотняемого грунта пневматическими трамбовками. Также скорректирован объем основания песчаного с 5,25 куб.м до 1,6 куб.м ($20\text{м} \times 0,1\text{см}$ (толщина песчаного слоя) $\times 0,8$ см (ширина траншеи) = 1,6 куб.м).

Общая сумма корректировки составила 42,355 тыс.рублей.

Таким образом, Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята в размере 2 707,96 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.2. По диаметру 160 мм представлена смета по строительству сетей протяженностью 20 м. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 60 метров составляет 66,86 тыс. руб. или 3 343,00 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Заявка и технические условия на подключение представлены не корректно (наименование улицы не соответствует точки подключения указанной в технических условиях, протяженность строительства трубопровода не обоснована). В результате чего смета на прокладку трубопровода диаметром 160 мм Госкомитетом не принята к расчету.

2.3. Стоимость прокладки трубы диапазоном диаметров 150 до 200 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне от 100 до 150 мм.

2.4. По диаметру 500 мм представлена смета по строительству сетей протяженностью 100 м. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 60 метров составляет 466,85 тыс. руб. или 4 668,50 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Организацией смета составлена не корректно (на стоимость материалов применен НДС 18%, неверно применен коэффициент – дефлятор на 2016 год).

Госкомитетом стоимость трубопровода диаметром 500 мм принята без учета НДС в размере 414,305 или 4 143,05 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.5. Организацией некорректно произведен расчет налога на прибыль.

ООО «Коммунальные сети - Татарстан» применяет упрощенную систему налогообложения (Уведомление МРИ ФНС № 2 по РТ от 29.01.2007 № 170). Согласно пункта 2 статьи 346.20 Налогового кодекса Российской Федерации в случае, если объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов, налоговая ставка устанавливается в размере 15 %. Законами субъектов Российской Федерации могут быть установлены дифференцированные налоговые ставки в пределах от 5 до 15 процентов в зависимости от категорий налогоплательщиков. В соответствии с частью 3 статьи 1 закона РТ от 17.06.2009 № 19-ЗРТ «Об установлении дифференцированных налоговых ставок для налогоплательщиков, применяющих упрощенную систему налогообложения» налоговая ставка установлена в размере 10 процентов. Таким образом, Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.8. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составила 3 105,92 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята в размере 2 545,95 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 330,97 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,13 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Татарстан»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	8,80	3,9768
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 106,00	2 545,95
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Татарстан»	Предложение Госкомитета
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	3 716,73	3 008,85
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	3 710,66	3 008,85
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	5 182,72	4 603,40

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» с подключаемой нагрузкой до 10 куб.м/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,9768
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 545,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,65
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,65
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Стоимость 1 п.м.
1	Сеть диаметром 40 мм и менее, руб.	-
2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб.	-
3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб.	-
4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб.	1 654,87
5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб.	1 654,87
6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб.	-
7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб.	-

8	Сеть диаметром 500 мм, руб.	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2016 год согласно таблице:

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	3,9768
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	2 545,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,65
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,65
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

3. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

9.2. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

10. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района».

Госкомитет рассмотрел обращение Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» (далее – АО «Коммунальные сети Мензелинского района») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2016 год.

Почтовый адрес АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 423700, Республика Татарстан, Мензелинский район, г.Мензелинск, ул.М.Джалиля, д.15. Руководитель организации – Габдрахманов Расим Кавиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2016 год АО «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно 37 обращениям заявителей составляет 33,60 куб.м/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составляет 13 107,123 тыс. руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 243,659 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 111,371 тыс. руб.;

- транспортные расходы – 132,288 тыс. руб.;

2. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2016 г. составляют 12 863,464 тыс.руб., в том числе налог на прибыль – 2 143,910 тыс. руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 111,371 тыс. руб., в т.ч. отчисления на социальные нужды – 25,820 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Начальник ВКХ	1	161,33	155,92	25,155
2	Мастер	1	161,33	138,59	22,359
3	Водитель КАМАЗ	1	161,33	123,65	19,948
4	Слесарь-ремонтник	1	161,33	112,12	18,089
Всего:		4	645,32		85,551

Госкомитетом из затрат на оплату труда исключены расходы на оплату труда водителя Камаза и слесаря-ремонтника, так как данные расходы учтены в транспортных расходах. Кроме того, Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 645,32 часов до 148 часов, согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят - 28,332 тыс. руб., в т.ч. отчисления на социальные нужды – 6,538 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1	Заработная плата всего,

				час, руб.	тыс. руб.
1	Начальник ВКХ	1	74,0	155,92	11,538
2	Мастер	1	74,0	138,59	10,255
Всего:		2	148,0		21,794

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 132,288 тыс. руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	Камаз	1	155,87	848,70	132,288
Всего:		1	155,87		132,288

Госкомитетом из стоимости эксплуатации автомобиля исключены затраты на накладные расходы, так как подтверждающие документы организацией не представлены. Время эксплуатации автомобиля Госкомитетом скорректировано со 155,87 часов до 37 часов, согласно времени, затрачиваемого аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учётом расстояния до подключаемых объектов.

Таким образом, транспортные расходы приняты в размере – 26,168 тыс.руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	Камаз	1	37,0	707,25	26,168
Всего:		1	37,0		26,168

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 54,50 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата – 21,79 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 6,54 тыс. руб.;
- транспортные расходы – 26,17 тыс. руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 37 ед. и общей подключаемой нагрузке 33,60 куб.м/сут. составит 1,6220 тыс.руб/куб.м в сутки (по предложению организации – 7,2517 тыс.руб/куб.м в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Коммунальные сети Мензелинского района» представлена проектно-сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм, 32 мм, 110 мм и 160 мм.

В проектно-сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, тесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода в диапазоне диаметров до 40 мм представлено 26 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 1700 метров составляет 1 875,586 тыс. руб. или 1 103,28 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, а также не учтены виды работ, предусмотренные технологией укладки трубопроводов.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром до 40 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 288,92 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 50 мм, необходимая для подключения жилого дома, смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 40-70 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 409,59 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 10 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 4000 метров составляет 6 814,46 тыс. руб. или 1 703,61 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, а также не учтены виды работ, предусмотренные технологией укладки трубопроводов. Кроме того, организацией некорректно применены сметы к расчету ставки тарифа за протяженность, так как к заявителям, которым необходимо строительство трубопровода протяженностью 40 метров, применены сметы на строительство трубопровода протяженностью 400 метров.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 110 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 3 207,50 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 325,365 тыс. руб. или 3253,65 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 160 мм принята по предложению организации.

2.5. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100-150 мм.

2.6. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 500 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 7 600,46 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.7. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составила 8 951,61 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята в размере 3 280,79 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 4 046,53 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,23 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Коммунальные сети Мензелинского района»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	7,2517	1,6220
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км	8 951,61	3 280,79
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	1 379,10	2 861,15
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	3 011,99
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	4 009,38
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	21 285,82	4 009,38
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	4 067,06	4 067,06
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	-	9500,57

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» с подключаемой нагрузкой до 10 м³/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,6220

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	3 280,79
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,30
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,32
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,42
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,42
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,43
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Стоимость 1 п.м
1	Сеть диаметром 40 мм и менее, руб.	984,24
2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб.	1 049,85
3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб.	1 377,93
4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб.	1 377,93
5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб.	1 410,74
6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб.	-
7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб.	-
8	Сеть диаметром 500 мм, руб.	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2016 год согласно таблице:

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,6220
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 280,79
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,30
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,32
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,42
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,42
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,43
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года

3. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

10.2. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

11. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района».

Госкомитет рассмотрел обращение Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» (далее – АО «Коммунальные сети Мензелинского района») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2016 год.

Почтовый адрес АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 423700, Республика Татарстан, Мензелинский район, г.Мензелинск, ул.М.Джалиля, д.15. Руководитель организации – Габдрахманов Расим Кавиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2016 год АО «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно 29 обращениям заявителей составляет 25,60 куб.м/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составляет 4 505,55 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 213,131 тыс.руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 111,371 тыс.руб.;
- транспортные расходы – 101,760 тыс.руб.;

2. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2016 г. составляют 4 292,416 тыс.руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 111,371 тыс. руб., в т.ч. отчисления на социальные нужды – 25,820 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Начальник ВКХ	1	161,33	155,92	25,155
2	Мастер	1	161,33	138,59	22,359
3	Водитель КАМАЗ	1	161,33	123,65	19,948
4	Слесарь-ремонтник	1	161,33	112,12	18,089
Всего:		4	645,32		85,551

Госкомитетом из затрат на оплату труда исключены расходы на оплату труда водителя Камаза и слесаря-ремонтника, так как данные расходы учтены в транспортных расходах. Кроме того, Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 645,32 часов до 116 часов, согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят - 22,206 тыс. руб., в т.ч. отчисления на социальные нужды – 5,124 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Начальник ВКХ	1	58	155,92	9,043
2	Мастер	1	58	138,59	8,038
Всего:		2	116		21,794

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 101,760 тыс. руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	Камаз	1	119,90	848,70	101,760
Всего:		1	119,90		101,760

Госкомитетом из стоимости эксплуатации автомобиля исключены затраты на накладные расходы, так как подтверждающие документы организацией не представлены. Время эксплуатации автомобиля Госкомитетом скорректировано со 155,87 часов до 37 часов, согласно времени, затрачиваемого аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учётом расстояния до подключаемых объектов.

Таким образом, транспортные расходы приняты в размере – 20,510 тыс.руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	Камаз	1	29,0	707,25	20,510
Всего:		1	29,0		20,510

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 42,72 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата – 17,08 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 5,12 тыс. руб.;
- транспортные расходы – 20,51 тыс. руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 29 ед. и общей подключаемой нагрузке 25,60 куб.м/сут. составит 1,6686 тыс.руб./куб.м в сутки (по предложению организации – 8,325 тыс.руб./куб.м в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Коммунальные сети Мензелинского района» представлена проектно-сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 160 мм.

В проектно-сметной документации на создание сетей водоотведения учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, тесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Коммунальные сети Мензелинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм, необходимая для подключения жилых домов, смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки сетей канализации диаметром 110 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 696,29 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлено 29 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 2030 метров составляет 3 169,071 тыс. руб. или 1 561,12 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, а также не учтены виды работ, предусмотренные технологией укладки трубопроводов.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 160 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 3 134,66 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм, необходимая для подключения жилого дома, смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята аналогично стоимости прокладки сетей канализации диаметром 225 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 3 600,92 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.4. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов диаметром 500 мм аналогичных организаций в размере 7 638,20 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составила 1 696,61 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята в размере 3 683,82 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 3 823,81 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,04 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Коммунальные сети Мензелинского района»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	8,325	1,6686
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км	1 696,61	3 683,82
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	3 370,36
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	1 951,4	3 918,33
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	4 501,15
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км	-	9 547,75

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» с подключаемой нагрузкой до 10 куб.м/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,6686
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	3 683,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
	диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,36
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,41
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Стоимость 1 п.м
1	Сеть диаметром 40 мм и менее, руб.	-
2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб.	-
3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб.	-
4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб.	1 326,18
5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб.	1 510,37
6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб.	1 731,40
7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб.	-
8	Сеть диаметром 500 мм, руб.	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2016 год согласно таблице:

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	1,6686
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 683,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,36
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,41
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года

3. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

11.2. 3. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

12. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК» энергопринимающих устройств Устьянцева В.Н.».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «ПЭС-НК» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств Устьянцева В.Н. (далее – Заявитель) с заявленной мощностью 185 кВт на уровне напряжения 6 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ООО «ПЭС-НК»: 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул. Первопроходцев, 12А. Директор – Рогов Евгений Васильевич.

Местоположение энергопринимающих устройств (электроустановок): Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, 29Б.

Данное технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» связано с увеличением максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств Заявителя до 335 кВт. Ранее присоединенная мощность составляет 150 кВт.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения на заявленном уровне напряжения в соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, по причине наличия ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Точками присоединения являются кабельные наконечники в РУ-0,4 кВ КТП б/н/250 кВА, фидер №12 ПС «Соболеково». Источник питания – ПС 110/35/6 кВ «Соболеково».

Для создания технической возможности технологического присоединения необходимо запросить дополнительную мощность у вышестоящей сетевой организации (ОАО «Сетевая компания») в целях обеспечения объекта Заявителя электрической мощностью 185 кВт по III категории надежности.

В соответствии с расчетом, представленным ООО «ПЭС-НК» выполненным в соответствии с приложением 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ООО «ПЭС-НК» составляет 48 081,71 руб., в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили» - 8 121,71 руб.;
- расходы по технологическому присоединению к вышестоящей организации – 39 960 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили» составляет 8 121,71 рублей, в т.ч.:

- оплата труда задействованного персонала – 3 713,43 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 128,88 руб.;

- работы и услуги производственного характера (транспортные расходы) – 3 279,40 руб.

Госкомитетом размер оплаты труда принят согласно фактической занятости персонала согласно тарифной часовой ставке и часовой занятости 16,8 часов (общая часовая занятость персонала по предложению ООО «ПЭС-НК» составляет 18,3 час). Отчисления на социальные нужды приняты по предложению организации в размере 30,4 % от фонда оплаты труда.

Транспортные расходы состоят из затрат на автомобиль УАЗ с общей часовой занятостью 7,7 часов при тарифной ставке 274 руб./час.

После корректировок произведенных Госкомитетом затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили», составляют 7 527 рублей.

2. В целях обеспечения указанной мощностью энергопринимающих устройств заявителя ООО «ПЭС-НК» в 2014 году запросил у вышестоящей сетевой организации (ОАО «Сетевая компания») дополнительную мощность в размере 185 кВт по III категории надежности электроснабжения.

Абзацем 2 пункта 30.5. Правил, определено, что при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения заявителя (объекта) в запрошенных им объемах.

Затраты на данное мероприятие, согласно постановлению Госкомитета от 17.12.2014 № 6-89/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» составляют 39 960 руб. и включают в себя расходы по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в»).

Исходя из изложенного, размер НВВ составил 47 487 руб. (без учета НДС). Расчет НВВ представлен в таблице:

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств Устьянцева В.Н.

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	47 487
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	3 035
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 688
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	513
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	0
1.4.	Цеховые расходы	834
1.5.	Общехозяйственные расходы	0
1.6.	Прибыль	0
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством	-

	«последней мили»	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	1 167
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	498
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	142
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	0
4.4.	Цеховые расходы	556
4.5.	Общехозяйственные расходы	0
4.6.	Прибыль	0
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	233
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	94
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	28
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	0
5.4.	Цеховые расходы	111
5.5.	Общехозяйственные расходы	0
5.6.	Прибыль	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	3 092
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 095
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	386
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	0
6.4.	Цеховые расходы	1 611
6.5.	Общехозяйственные расходы	0
6.6.	Прибыль	0
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	39 960

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» энергопринимающих устройств с заявленной мощностью 185 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по III категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 47 487 руб. (без учета НДС).

2. ООО «ПЭС-НК» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК» энергопринимающих устройств Устьянцева В.Н.» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Зубова Н.Д. представила мнение в письменном виде:

«Против» ввиду отсутствия оценки экономической обоснованности расходов, учтенных в плате за техприсоединение (в том числе анализ фактических данных сетевой организации). В состав платы включены расходы

вышестоящей сети, что не предусмотрено Методическими указаниями по определению размера платы за техприсоединение.

Дмитриева К.В. отметила, что:

в п.1 заключения определены экономически-обоснованные затраты, включаемые в состав платы, в соответствии с методическими указаниями (заработная плата согласно штатному расписанию, часовая занятость персонала, транспортные расходы). Затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ООО "ПЭС-НК" отсутствуют.

абзацем 2 пункта 30.5. Правил, определено, что при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения заявителя (объекта) в запрошенных им объемах.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК» энергопринимающих устройств Устьянцева В.Н.».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

12.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК» энергопринимающих устройств Устьянцева В.Н. с заявленной мощностью 185 кВт на уровне напряжения 6 кВ по индивидуальному проекту в размере 47 487 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

12.2. ООО «ПЭС-НК» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

13. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год».

ООО «Теплоснаб» (г. Лениногорск)

На основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (далее ООО «Теплоснаб») об установлении тарифов на теплоноситель (химически обессоленная вода), вырабатываемый источником тепловой энергии в режиме некомбинированной выработки на 2016 год приказом Госкомитета от 30.04.2015 № 108 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-74/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Теплоснаб» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применён метод экономически обоснованных расходов (приказ Гокомитета от 30.04.2015 № 109 «Об открытии дел и назначении уполномоченного по делам об установлении тарифов на теплоноситель»), о чем организация также своевременно уведомлена.

Руководитель организации – генеральный директор Насыров Ревгат Аглямич.

ООО «Теплоснаб», расположенное по адресу г. Лениногорск, ул. Чайковского, д.29А, кор.12/

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организацией представлены расчёты по установлению тарифов на теплоноситель (химически обессоленная вода), отпускаемый потребителям, и обосновывающие документы.

Источником теплоснабжения являются 3 газовые котельные.

Потребителями тепловой энергии являются нефтяные компании, в том числе: ООО "Промышленная экология", ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина, Управление Татнефтегазпереработка" и др.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на теплоноситель, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несёт энергоснабжающая организация.

Согласно представленным данным за 2014 год, расходы на производство теплоносителя составили 2421,55 тыс. руб. – на 388,67 тыс. руб. больше планируемых на 388,67 тыс. руб.

Превышение расходов произошло по статьям:

- стоимость исходной воды – на 357,44 тыс. руб. в связи с увеличением объёма на 11,01 тыс. м3.

- общехозяйственные расходы – на 133,08 тыс. руб.

Фактическая себестоимость 1 куб.м теплоносителя по данным организации в 2014 году составила 57,01 руб./куб.м.

На 2016 год приняты следующие расчётные показатели:

Баланс технической воды на 2016 год

Наименование продукции	Ед. изм.	Факт 2014 года	Утверждено на 2015 год	Предложение на 2016 год	Утверждено на 2016 год	Откл. от утв. 2015

Техническая вода на хим. водоподготовку	тыс.куб.м.					
на пар (химически обессоленная вода)	тыс.куб.м.	51,85	50,37	51,85	51,85	102,9%
Отпуск теплоносителя в сеть (пара)	тыс.куб.м.	42,48	44,92	42,48	47,20	105.7%

Объем исходной воды на производство пара - 51,85 тыс. куб.м принят по фактическим показателям за 2014 год.

Годовая производительность теплоносителя в паре – 47,197 тыс. куб.м по показателям производственной программы на тепловую энергию.

Заявленная организацией сумма расходов, относимая на производство теплоносителя, на 2016 год составила 2726,08 тыс. руб.

Предложенный проект тарифов на химически обессоленную воду на 2016 год составил:

- с 1 января 2016 года — 59,06 руб./куб.м (без учёта НДС) на уровне тарифа 2 полугодия 2015 года;

- с 1 июля 2016 года – 71,22 руб./куб.м (без учёта НДС) с ростом 120,6% к уровню тарифа 1 полугодия 2016 года.

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля	102,0%
- электрическая энергия	108,7%
- индекс потребительских цен	107,4%
- индекс цен промышленных производителей	106,2%

Значения по статьям затрат ООО «Теплоснаб» на 2016 год представлены в таблице 3.

Таблица 3

Калькуляция затрат на производство химически обессоленной воды на 2016 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2014 года	Утверждено на 2015 год			Предложение ООО "Теплоснаб" на 2016 год			Утверждено на 2016			
				год	I п/г	II п/г	год	I п/г	II п/г	год	Откл.	I п/г	II п/г
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на источниках, в т.ч.:	тыс.руб.	2 421,55	2 609,20	1 358,85	1 250,36	2 726,08	1 452,70	1 273,39	2595,68	99,5	1430,02	1165,66
1.1	Стоимость исходной воды	тыс.руб.	1 690,76	1 792,77	900,11	892,66	1 801,75	1 043,30	758,45	1 836,62	102,4	1 027,00	809,62
1.1.1.	Объём		51,85	50,37	26,67	23,70	51,85	30,02	21,83	51,85	102,9	29,55	22,30
1.1.2.	Тариф		32,61	35,59	33,75	37,67	34,75	34,75	34,75	35,42	99,5	34,75	36,31
1.2	Стоимость реагентов, фильтрующих и ионо-обменных материалов	тыс.руб.	153,02	214,66	107,33	107,33	153,02	87,86	65,16	162,50	75,7	71,16	91,35
	Объём	т	53,65	76,95			53,65			53,65			
	Цена	руб./т	2 852,19	2 789,55			2 852,12			3 028,95			
1.4	Расходы на эл./энергию	тыс.руб.	0,21	1,04	0,59	0,45	1,04	0,59	0,45	0,25	23,6	0,14	0,10
	Объём		0,05	0,23	0,13	0,10	0,23	0,13	0,10	0,05	21,7	0,03	0,02
	Тариф		4,25	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,90	108,7	4,90	4,90
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод	тыс.руб.		59,94	31,94	28,00	103,27	59,81	43,46	16,89	172,3	8,26	8,63
1.6	Расходы на оплату труда персонала,	тыс.руб.	341,38	284,48	142,24	142,24	363,60	142,24	221,36	341,38	120,0	170,69	170,69
	Численность		1	1			1			1			
	Среднемесячная з/п		28 448,58	23706,67			30300,00			28448,58			
1.7	Отчисления соц. нужды		103,10	85,91	42,96	42,96	109,81	42,96	66,85	103,10	120,0	51,55	51,55
1.9	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс.руб.	133,08	170,40	133,68	36,72	193,60	75,95	117,65	181,63	106,6	174,63	7,00
1.9.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	15,00	15,00	0,00	15,00	0,00	15,00	15,00	100,0	8,00	7,00
1.9.3	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	133,08	155,40	118,68	36,72	178,60	75,95	102,65	166,63	107,2	166,63	0,00
2	Объём воды, вырабатываемый на источниках тепловой энергии	тыс. куб.м.	42,48	44,92	23,75	21,17	42,48	24,60	17,88	47,20	105,1	26,90	20,29
6	Необходимая валовая выручка, относимая на	тыс.руб.	2 421,55	2 609,20	1 358,85	1 250,36	2 726,08	1 452,70	1 273,39	2642,36	101,3	1505,26	1137,10

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2014 года	Утверждено на 2015 год			Предложение ООО "Теплоснаб" на 2016 год			Утверждено на 2016			
				год	I п/г	II п/г	год	I п/г	II п/г	год	Откл.	I п/г	II п/г
	производство теплоносителя												
7	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на источниках тепловой энергии	руб./куб. м	57,01	58,09	57,23	59,06	64,18	59,06	71,22	55,99	105,2	55,95	56,03
8	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м	57,01	58,09	57,23	59,06	64,18	59,06	71,22	55,99	105,2	55,95	56,03
												94,7%	100,1%

Справочно:

1. Стоимость исходной воды составила 1836,62 тыс.руб., рост к уровню 2015 года – 102,4%.

Годовой расход воды принят 51,85 тыс.куб.м – вода на выпуск обессоленной воды (теплоносителя) по факту 2014 года и по предложению. Цена технической воды на 2016 год, поставляемой ООО «Управление по подготовке технологической жидкости ОАО Татнефть» принята с учётом индексации со 2 полугодия 2016 г.

2. Суммарная стоимость реагентов принята в сумме 162,50 тыс. руб.

Годовой расход реагентов 53,65 т принят по фактическому расходу химических реагентов на водоподготовку в 2014 году. Средняя цена соли принята в соответствии с представленными обосновывающими документами (счетами-фактурами) учетом индексации;

4. Расходы на электрическую энергию, израсходованной на водоподготовку, приняты в сумме 0,25 тыс. руб.

Объём электроэнергии принят по фактическим показателям ООО «Теплоснаб» 2014 года в размере 0,05 тыс. квт*ч. Тариф одноставочный (СН2 и НН), с учетом сложившихся цен на электрическую энергию за 1 полугодие 2015 года, с учетом индексации.

5. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки, принята в сумме 16,89 тыс. руб.

Объём принят по предложению организации – 0,76 тыс. куб.м, тариф ООО «Водоканал» с учётом индексации.

6. Расходы на оплату труда приняты в сумме 341,38 тыс. руб. на уровне факта . Среднемесячная заработная плата оператора котельной составит 28448,58 руб. Численность – 1 штатная единица.

7. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме 103,10 тыс. руб. – 30,2% от фонда оплаты труда;

8. Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки организация не заявлена.

Справочно: основные средства организация эксплуатирует по договору аренды с ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина, вся сумма расходов по договору аренды учтена в тарифе на тепловую энергию.

9. Расходы на ремонт основных фондов приняты в сумме 15 тыс. руб. по предложению организации с учётом подтверждающих документов.

10. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 166,63 тыс. руб. по утверждённому на 2015 год с учётом индексации.

Общая сумма расходов на производство химически обессоленной воды на 2016 год принята в сумме 2642,36 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя (химически обессоленной воды) на 2016 год составит 2642,36 тыс. руб.

Объём воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, – 47,197 тыс. куб.м.

Себестоимость 1 м3 химически обессоленной воды составит:

- с 1 января 2016 года – 55,95 руб./куб.м - со снижением 94,7% к уровню 2 полугодия 2015 года;

- с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 56,03 руб./куб.м с ростом 100,1% к I полугодию 2016 года.

Предлагается установить тариф на химически обессоленную воду, поставляемую ООО «Теплоснаб», на 2016 год в размерах:

- с 1 января 2016 года – 55,95 руб./куб.м - со снижением 94,7% к уровню 2 полугодия 2015 года;

- с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 56,03 руб./куб.м с ростом 100,1% к I полугодию 2016 года.

Акционерное Общество «Аммоний» (г. Менделеевск).

На основании заявления АО «Аммоний» об установлении тарифов на теплоноситель (химически обессоленная вода) на 2016 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2015г. № 354 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год» открыто тарифное дело № 20-190/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления АО «Аммоний» при установлении тарифов на теплоноситель на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов согласно п.3 приказа Госкомитета от 23.11.2015г. № 354, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Аммоний» расположено по адресу: г. Менделеевск, Промзона, а/я 109.

Руководитель организации – генеральный директор Шевченко Сергей Иванович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Производство и передача теплоносителя для данной организации не является основным видом деятельности.

Организация для утверждения тарифа обратилась впервые (заявление от 18.11.2015г. вх. №5603).

Организацией представлены производственная программа, расчёты тарифа и обосновывающие документы.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на теплоноситель, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несёт энергоснабжающая организация.

На 2016 год приняты следующие расчётные показатели:

Годовая производительность теплоносителя 738,95 м3.

Объём воды на регенерацию – 305,93 м3.

Объём исходной воды — 1044,88 тыс.куб.м - по предложению организации.

Баланс технической воды на 2016 год представлен в таблице:

Наименование продукции	Ед. изм.	Предложение организации на 2016 год	Утверждено на 2015 год	Откл. %
Осветлённая вода на хим. водоподготовку, в том числе	тыс.куб.м	1044,88	1044,88	100%
1. обессоленная вода (теплоноситель)	тыс.куб.м	738,95	738,95	100%

Заявленная организацией сумма расходов, относимая на производство теплоносителя, на 2016 год составила 58 386,87 тыс. руб.

Инвестиционная программа на 2016 год организацией не заявлена.

Предложенный проект тарифов на химически обессоленную воду на 2016 год составил:

- с 1 января 2016 года — 79,01 руб./куб.м (без учёта НДС);

- с 1 июля 2016 года – 79,01 руб./Гкал (без учёта НДС) на уровне тарифа 1 полугодия 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на теплоноситель, производимый АО «Аммоний», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2016 год
Природный газ с 1 июля	102,0%
Электрическая энергия	108,7%
Индекс потребительских цен	107,4%
Индекс цен промышленных производителей	106,2%

Значения по статьям затрат АО «Аммоний» представлены в таблице 4.

Таблица 4

Калькуляция затрат на производство химически обессоленной воды на 2016 год ООО «Аммоний»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение организации			Утверждено на 2016 год			
			год	I полугодие	II полугодие	год	Откл. к предложению	I полугодие	II полугодие
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии:	тыс.руб.	58 386,87	28 216,21	30 170,66	57 873,28	99,1	27 962,59	29 910,68
1.1	Стоимость исходной воды	тыс.руб.	8 825,48	4 221,46	4 604,03	8 938,33	101,3	4 221,46	4 716,87
1.1.1.	Объём	тыс.м3	1 044,88	504,96	539,92	1 044,88	100,0	504,96	539,92
1.1.2.	Тариф		8,45	8,36	8,53	8,55		8,36	8,74
1.2	Стоимость реагентов, а так же фильтрующих и ионообменных материалов	тыс.руб.	23 633,17	11 694,18	11 938,98	24 220,00	102,5	12 110,00	12 110,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс.руб.	6 745,07	3 226,40	3 518,67	6 618,13	98,1	3 317,26	3 300,88
	Объём		2 516,40			2 516,40	100,0	1 261,31	1 255,09
	Тариф		2,68			2,63	98,1	2,63	2,63
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс.руб.	9 562,32	4 725,89	4 836,43	7 012,21	73,3	3 506,11	3 506,11
	Численность		39,00			29,00	74,4		
	Среднемесячная з/п		20 432,30			20 150,03	98,6		
	Страховые отчисления от заработной платы	тыс.руб.	2 960,49	1 463,13	1 497,36	2 170,98	73,3	1 085,49	1 085,49
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс.руб.	57,60	28,80	28,80	57,60	100,0	28,80	28,80
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс.руб.	6 602,73	2 856,35	3 746,38	8 856,02	134,1	3 693,48	5 162,54
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 835,53	926,18	909,34	1 835,53	100,0	926,18	909,34
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс.руб.							
	Общепроизводственные расходы					2 516,44		1 258,22	1 258,22
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	4 767,21	1 930,17	2 837,04	4 504,06	94,5	1 509,08	2 994,98
2	Объём воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м.	738,95	357,11	381,84	738,95	100,0	357,11	381,84
6	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	58 386,87	28 216,21	30 170,66	57 873,28	99,1	27 962,59	29 910,68
7	Стоимость 1 куб.м теплоносителя	руб./куб.м	79,01	79,01	79,01	78,32	99,1	78,30	78,33
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	79,01	79,01	79,01	78,32	99,1	78,30	78,33

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение организации			Утверждено на 2016 год			
			год	I полугодие	II полугодие	год	Откл. к предложению	I полугодие	II полугодие
								99,1%	100,0%

Справочно:

1. Стоимость исходной воды составила 8938,33 тыс. руб.

Годовой расход воды принят 1044,88 куб.м – вода на выпуск обессоленной воды (теплоносителя). В технологическом процессе используется собственная вода. Цена технической воды принята по цене технической воды, предложенной для расчёта организацией - 8,36руб./куб.м.

2. Суммарная стоимость реагентов принята в сумме 24220,00 тыс. руб. Годовой расход реагентов принят из расчёта годовой производительности и расхода исходной воды (приняты фактические показатели ООО «Менделеевсказот»). Цены щёлочи и кислоты приняты по счетам-фактурам с учётом индексации;

3. Стоимость электроэнергии, израсходованной на водоподготовку, принята в сумме 6618,13 тыс. руб.

Объём электроэнергии принят по предложению организации – 2516,40 тыс. квт*ч, цена третьей ценовой категории высокого напряжения (ВН) с учётом индексации.

4. Расходы на оплату труда приняты в сумме 7012,21 тыс. руб.

К расчёту принята численность 29 человек – персонал цеха, занятый в производстве химически обессоленной воды, среднемесячная заработная плата - 20150,03 руб. в соответствии со штатным расписанием.

5. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме 2170,98 тыс. руб. – 30,98% от фонда оплаты труда;

6. Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки, принята в сумме 57,60 тыс. руб. на основании справки об основных средствах, участвующих в производстве теплоносителя.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, приняты в сумме 8323,07 тыс. руб., в том числе:

- расходы на ремонт приняты в сумме 1835,53 тыс. руб. – услуги сторонних организаций согласно представленным сметным расчётам на 2016 год, исходя из доли, приходящейся на теплоноситель;

- общепроизводственные расходы - 2 516,44 тыс. руб. в том числе:

тыс. руб.

услуги вахтового транспорта	2326,67
страхование источников повышенной опасности	23,45
испытания и опыты	14,75
охрана труда	78,72
подготовка кадров	72,84

- общехозяйственные расходы приняты в сумме 4 504,06 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП - 1720,33 тыс. руб. – распределённые в соответствии с учётной политикой;

- отчисления на социальные нужды – 532,96 тыс. руб. – 30,98% от фонда оплаты труда

тыс. руб.

амортизация (ОЗР)	15,83
транспортные расходы (ОЗР)	786,71

подготовка кадров (ОЗР)	71,13
услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь) (ОЗР)	70,02
канцтовары и почтовые расходы (ОЗР)	28,52
юридические, консультационные (ОЗР)	113,85
налоги в себестоимости (ОЗР)	465,67
внутризаводские услуги (ОЗР)	245,81
услуги сторонних организаций (ОЗР)	26,87
охрана труда (ОЗР)	10,45
испытания и опыты (ОЗР)	1,93
МБП (ОЗР)	99,41
расходы на содержание множительной и вычислительной техники (ОЗР)	16,82
командировочные расходы (ОЗР)	161,14
расходы по эксплуатации программных продуктов (ОЗР)	66,56
подписка на периодические издания (ОЗР)	22,82
материалы на содержание оборудования и зданий и сооружений (ОЗР)	10,05
прочие общехозяйственные расходы (ОЗР)	37,18

Общая сумма расходов на производство химически обессоленной воды в 2016 году принята в сумме 57873,28 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка на 2016 год на производство химически обессоленной воды составит 57873,28 тыс. рублей.

Себестоимость 1 куб.м химически обессоленной воды составит:

- с 1 января 2016 года - 78,30 руб./м³;

- с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года – 78,33 руб./куб.м с ростом 100,03% к уровню тарифа I полугодия 2016 года.

Предлагается установить тариф на химически обессоленную воду, поставляемую АО «Аммоний», на 2016 год в размерах:

- с 1 января 2016 года - 78,30 руб./куб.м;

- с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года – 78,33 руб./куб.м с ростом 100,03% к уровню тарифа I полугодия 2016 года.

ООО «Энергошинсервис» г. Нижнекамск

На основании заявления ООО «Энергошинсервис» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее Госкомитет) от 30.04.2015г. № 108 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-121/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявлении ООО «Энергошинсервис», при установлении тарифа на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) (приказ Госкомитета от 30.04.2015 №109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями

потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»), о чем организация также своевременно уведомлена.

ООО «Энергошинсервис» расположено по адресу г. Нижнекамск, территория ОАО «Нижнекамскшина».

Руководитель организации – исполнительный директор Андриященко Александр Викторович.

Учредителем ООО «Энергошинсервис» является ООО «УК «Татнефть-Нефтехим».

Организация применяет общую систему налогообложения.

ООО «Энергошинсервис» обратилось в Госкомитет с заявлением на установление тарифов на теплоноситель на 2016 год:

- химически очищенная вода (в виде воды);
- химически обессоленная вода (в виде пара).

Организация покупает тепловую энергию и теплоноситель для собственных нужд в горячей воде и в паре и занимается теплоснабжением потребителей тепловой энергией (в горячей воде и в отборном паре свыше 13 кгс/см²), которую приобретает у филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

Данные приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет энергоснабжающая организация.

ООО «Энергошинсервис» планирует осуществлять услуги по поставке теплоносителя по тепловым сетям прочим потребителям по тарифам поставки, утвержденным для филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) на 2016 год:

Химически очищенная вода:

- с 1 января 2016 года – 19,26 руб.куб.м (без учета НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015;
- с 1 июля 2016 года – 21,18 руб./куб.м (без учета НДС) с ростом к 1 полугодью 2016 года на 109,96%

Химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2016 года – 52,59 руб.куб.м (без учета НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015;
- с 1 июля 2016 года – 65,47 руб./куб.м (без учета НДС) с ростом к 1 полугодью 2016 года на 124,49%.

Объем потребления теплоносителя принят по предложению организации.

Расчет полезного отпуска теплоносителя ООО «Энергошинсервис»

№	Наименование	Установлено на 2015 год			Период регулирования 2016 год			Установлено ГКРТТ на 2016		
		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар		вода	пар
1	Покупной теплоноситель	1695,63	143,40	1552,23	1695,63	143,40	1552,23	1695,63	143,40	1552,23
2	химобессоленная вода от ОАО "ТГК-16"			1552,23			1552,23			1552,23
3	химочищенная вода от ОАО		143,40			143,40			143,40	

	"ТГК-16" (подпитка)									
4	отпуск теплоносителя в сеть	1695,63	143,40	1552,23	1695,63	143,40	1552,23	1695,63	143,40	1552,23

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля	102,0%
- электрическая энергия	108,7%
- индекс потребительских цен	107,4%
- индекс цен промышленных производителей	106,2%

Заявленный объем передаваемого теплоносителя потребителям на 2016 год составляет:

- химически очищенная вода – 143,40 тыс. куб.м;
- химически обессоленная вода – 1552,23 тыс.куб.м.

Сумма затрат на передаваемый теплоноситель на 2016 год составит:

- химически очищенная вода – 2875,93 тыс. руб. (без учета НДС);
- химически обессоленная вода – 91659,52 тыс. руб. (без учета НДС).

Затраты на содержание тепловых сетей учтены в тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Энергошинсервис».

Тариф на теплоноситель, поставляемый ООО «Энергошинсервис» потребителям определяется в соответствии с п.150 Методических указаний

Таким образом, предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Энергошинсервис» потребителям по цене покупки от филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) на 2016 год в размерах:

химически очищенная вода от ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) (подпитка):

- с 1 января 2016 года – 19,26 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2015;

- с 1 июля 2016 года – 21,18 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом к 1 полугодью 2016 года на 110,0%;

химически обессоленная вода (в виде пара) от ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1):

- с 1 января 2016 года – 52,59 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2015;

- с 1 июля 2015 года – 65,47 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом 124,5% к 1 полугодью 2016 г.

Расчет тарифа на химически очищенную воду, поставляемую ООО «Энергошинсервис» потребителям на 2016 год

Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГКРТТ на 2015 год			Предложение организации на 2016			Утверждено ГКРТТ на 2016		
		год	I полугодие	II полугодие	год	I полугодие	II полугодие	год	I полугодие	II полугодие
Расходы на производство или приобретение теплоносителя	тыс. руб.	2767253,63	1580880,00	1186373,63	2761884,00	1617840,00	1144044,00	2875,93	1617,84	1258,09
Тариф на теплоноситель	руб./куб. м	19,30	18,82	19,97	19,26	19,26	19,26	20,06	19,26	21,18
Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии п	тыс. куб. м	143400,00	84000,00	59400,00	143400,00	84000,00	59400,00	143,40	84,00	59,40
Расходы на производство или приобретение теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс. куб. м	143400,00	84000,00	59400,00	143400,00	84000,00	59400,00	143,40	84,00	59,40
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2767253,63	1580880,00	1186373,63	2761884,00	1617840,00	1144044,00	2875,93	1617,84	1258,09
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб. м	19,30	18,82	19,97	19,26	19,26	19,26	20,06	19,26	21,18

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год».

ООО «Тепло-Энергосервис+»

На основании заявления ООО «Тепло-Энергосервис+», об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.04.2015 № 94 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-7/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Тепло-Энергосервис+» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) - приказ Госкомитета от 17.04.2015 № 95, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Тепло-Энергосервис+», расположено по адресу РТ, г. Альметьевск, п.г.т. Агропоселок.

Руководитель организации – Исполнительный директор Зарипов Фаиз Абузарович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 3 котельные (котельные эксплуатируются по договорам аренды и субаренды с ООО УК «Татнефть-

Энергосервис» и ОАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина - котельные структурных подразделений ОАО «Татнефть»).

Протяженность тепловых сетей составляет 10886,0 м в двухтрубном исчислении, сети ГВС 6484,0 м - способ прокладки надземный и бесканальный, тип изоляции – пенополиуретан.

Средняя загрузка котельных – 29,9%.

В соответствии с п. 22 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 на расчетный период регулирования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Исполнительного комитета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 26.11.2014 № 3314 утверждена схема теплоснабжения

города Альметьевска. ООО «Тепло-Энергосервис+» услуги теплоснабжения в городе Альметьевск не оказывает. Зоны действия котельных организации находятся в Бугульминском, Заинском и Бавлинском муниципальных районах, однако в схемах теплоснабжений указанных муниципальных районов зоны действия ООО «Тепло-Энергосервис+» не обозначены.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 58154,38 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельной 1433,0 Гкал (2,5%) на уровне расчетных, утвержденных в 2015 году;
- потери 4351,22 Гкал (7,4%);
- полезный отпуск 52370,17 Гкал (90,1%) , в т.ч. реализуется:
- население 5252,9 Гкал (10,0%);
- бюджетным потребителям 8482,7 Гкал (16,2%);
- прочим потребителям 38634,57 Гкал (73,8%).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п/п	Наименование показателей	Факт 2014 г.	Утверждено ГКРТТ на 2015г.	Предложение организации на 2016 г.	Принято ГКРТТ на 2016 г.	Отклонение к 2015 г. (%)
1	Выработка	67256,1	59850,59	61297,21	58154,38	97,2
2	Собственные нужды котельных	1741,8	1433,0	1608,63	1433,0	100,0
3	Потери	7154,3	4351,22	7318,41	4351,22	100,0

4	Полезный отпуск, в т. ч.	58360,0	54066,38	52370,17	52370,17	96,9
4.1	население	5875,3	5252,9	5252,9	5252,90	100,0
4.2	бюджетные потребители	9860,2	8482,7	8482,7	8482,7	100,0
4.3	прочие	42624,5	40330,78	38634,57	38634,57	95,8

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2016 год:

1 полугодие – 30884,16 Гкал;

2 полугодие – 21486,01 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим отчетным данным, представленным в отдел мониторинга за 2014 год, организацией отражен убыток в размере 3526,6 тыс. руб.

Превышение затрат к плану 2014 года произошло по следующим статьям:

- «Топливо на технологические нужды» на 3909,9 тыс. руб.;

- «Сырье и основные материалы» на 1619,5 тыс. руб.;

- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 2455,6 тыс. руб.;

- «Аренда (лизинг) основных производственных фондов» на 139,9 тыс. руб.;

- «Общепроизводственные расходы» на 379,4 тыс. руб.;

- «Общехозяйственные расходы» на 1732,3 тыс. руб.

Экономия произошла по следующим статьям:

- «Затраты на ремонт» на 1857,3 тыс. руб.;

- «Электроэнергия на технологические цели» на 543,7 тыс. руб.;

Организация не имеет утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу на 2016 год.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) по представленному проекту организации на 2016 год составила 83279,8 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составил:

- с 1 января – 1350,91 руб./Гкал (без НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2015 г.;

- с 1 июля – 1934,20 руб./Гкал (без НДС) с ростом 143,2 % к I полугодию 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис+», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения,

утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 102,0%;
- электрическая энергия – 108,7%;
- индекс потребительских цен – 107,4%;
- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «Тепло-Энергосервис+» представлены в таблице 5.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «Тепло-Энергосервис+»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРГТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Утверждено ГКРГТ на 2016 год	
			Год	Год		Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет					
2	Выработано	Гкал	59850,59	61297,21	102,4	58154,38	97,2
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1433,00	1608,63	112,3	1433,00	100,0
5	Потери	Гкал	4351,22	7318,41	168,2	4351,22	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	54066,38	52370,17	96,9	52370,17	96,9
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	54066,38	52370,17	96,9	52370,17	96,9
6.1.2.	население	Гкал	5252,90	5252,90	100,0	5252,90	100,0
6.1.3.	бюджет	Гкал	8482,70	8482,70	100,0	8482,70	100,0
6.1.4.	прочие	Гкал	40330,78	38634,57	95,8	38634,57	95,8
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	37935,00	37466,46	98,8	39428,03	103,9
7.1	Газ природный	тыс.руб.	37935,00	37466,46	98,8	39428,03	103,9
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	8280,96	8151,94	98,4	8095,00	97,8
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м3)	4580,99	4596,02	100,3	4870,66	106,3
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2771,26	5340,38	192,7	2807,75	101,3
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1740,17	3499,27	201,1	1831,76	105,3
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	69,56	128,46	184,7	69,56	100,0
8.1.2	Тариф	руб./м3	25,02	27,24	108,9	26,33	105,3
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	98,62	636,28	645,2	247,85	251,3
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	932,47	1204,84	129,2	728,14	78,1
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	64,11	77,08	120,2	46,22	72,1
8.3.2	Тариф	руб./м3	14,54	15,63	107,5	15,76	108,3
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	5230,44	7260,87	138,8	5617,49	107,4
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1579,59	2192,78	138,8	1696,48	107,4
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	10585,58	12938,12	122,2	8693,78	82,1
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3262,58	3542,96	108,6	3262,58	100,0
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	3,24	3,65	112,6	2,66	82,1
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1958,54	0,00	0,0	0,00	0,0
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1958,54	0,00	0,0	0,00	0,0
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	3136,00	5628,53	179,5	5628,53	179,5
14	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
15	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5179,05	9459,72	182,7	5510,93	106,4
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	689,82	849,12	123,1	740,87	107,4
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	208,33	256,43	123,1	223,74	107,4
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	337,20	621,08	184,2	358,11	106,2
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	3943,70	7733,10	196,1	4188,21	106,2
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1826,00	2633,37	144,2	2603,12	142,6

17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	0,00	517,35	0,0	517,35	0,0
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	156,24	0,0	156,24	0,0
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	105,00	0,0	64,06	0,0
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	16,00	68,00	425,0	16,00	100,0
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1810,00	1786,78	98,7	1849,48	102,2
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	70201,47	82920,25	118,1	71986,11	102,5
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	21,50	44,00	204,7	30,40	141,4
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	315,59	0,0	0,00	0,0
23	НВВ	тыс.руб.	70222,97	83279,84	118,6	72016,51	102,6
24	Тариф	руб./Гкал	1298,83	1590,22	122,4	1375,14	105,9
24.1	Тариф 1-го полугодия	руб./Гкал	1262,64	1350,91	100,0	1350,91	100,0
24.2	Тариф 2-го полугодия	руб./Гкал	1350,91	1934,20	143,2	1409,98	104,4

Справочно:

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме 39428,03 тыс. руб.

Объем газа принят в размере 8095,0 тыс. куб.м – с учетом расчетного удельного расхода топлива за 2015 год.

Среднегодовая цена газа принята исходя из прогнозной оптовой цены газа с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей, с учетом цены газа сложившейся в первом полугодии 2015 года и индексации с 1 июля 2016 года на 1,02 и составила 4870,66 руб./тыс.куб.м (без НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 2807,8 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду на технологические цели составили 1831,76 тыс. руб. и сформированы исходя из объема воды на технологические нужды - принятого на уровне утвержденного на 2015 год – 69,56 тыс.куб.м и среднего тарифа на воду 26,33 руб.куб.м. Два поставщика: ОАО «Бавлыводоканал» и ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления ОАО «Татнефть». Тарифы на воду приняты с учетом роста с 1 июля 2016 года.

- вспомогательные материалы приняты в сумме 247,85 тыс. руб. – с учетом факта 2014 года, с учетом индексации;

- расходы на водоотведение составили 728,14 тыс. руб. Количество стоков принято на уровне факта 2014 года. Средний тариф на 2016 год рассчитан исходя из тарифов для ОАО «Бавлыводоканал» и УПТЖ для ППД ОАО «Татнефть». Тарифы приняты с учетом роста с 1 июля 2016 года.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 5617,5 тыс. руб. Рост к уровню 2015 года 107,4%

Численность ППП принята в количестве 19 человек – на уровне утвержденной в 2015 году (операторы котельных – 19 чел.). Среднемесячная заработная плата составляет 24638,11 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 1696,48 тыс. руб.

5. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме 8693,8 тыс. руб.

Количество электрической энергии принято на уровне 2015 года в размере 3262,54 тыс. кВт.ч (при большей выработке тепловой энергии в 2015 году). Тариф одноставочный (уровни напряжения ВН, СН1, СН2), средняя цена стоимости 1 кВт.ч электроэнергии принята с учетом сложившихся цен на электрическую энергию за 9 месяцев 2015 года по данным мониторинга цен ОАО «Татэнергосбыт», с учетом индексации.

6. Расходы по статье «Аренда (лизинг) основных производственных фондов» приняты в сумме 5628,5 тыс. руб. – согласно представленных подтверждающих документов (арендная плата по кот. с/п «Ромашкино» - 3372,3 тыс. руб. договор № 66 от 01.01.2015 г., арендная плата по котельной БМЗ - 738,9 т. руб. договор № 0335/24/30 от 28.01.2014г. и арендная плата по

котельной с/п «Иволга» - 1779,6 тыс. руб. доп.соглашение № 1 от 01.02.2014 к договору аренды № 838 от 31.12.2013г.)

Расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.45 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075. К расчету приняты экономически обоснованные расходы: амортизация и налог на имущество.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 5510,93 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда принят в сумме 740,9 тыс. руб., численность принята в количестве 2-х шт.ед. (мастер участка 2 ед.), среднемесячная заработная плата составляет 30869,58 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 223,74 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда приняты в сумме 358,11 тыс. руб. – на уровне утвержденных в 2015 году, с учетом индексации;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 3943,4 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Техническое обслуживание и текущий ремонт теплоэнергетического оборудования	2664,5
Техническое обслуживание дымоходов и вентиляции	73,1
Калибровка, госповерка средств измерений	521,3
Техобслужив. и наладка средств КИПиА	929,3
ИТОГО	4188,2

10. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 2603,1 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП – 517,35 тыс. руб. К расчету принята численность 1шт.ед., среднемесячная заработная плата 43112,5 руб.

- отчисления на социальные нужды – 156,2 тыс. руб. (30,2%);

- средства на страхование 64,1 тыс. руб. – согласно представленных договоров, с учетом факта 2014 года;

- плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 16,0 тыс. руб., с учетом факта 2014 года;

- прочие общехозяйственные расходы 1849,5 тыс. руб., учтены согласно, представленных подтверждающих документов в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Аудиторские услуги	110,4
Услуги по договору с ООО УК «Татнефть-Энергосервис»	1243,6
Услуги связи	109,4
Услуги бухгалтерии	386,1
ИТОГО	1849,5

11. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 30,4 тыс. руб., с учетом факта 2014 года.

13. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 72016,5 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис+» потребителям в размере:

- с 1 января 2016 года – 1350,91 руб./Гкал (без НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2015;

- с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года – 1409,98 руб./Гкал (без НДС) – с ростом 104,4% к 1 полугодью 2016 г.

Тарифы для населения:

с 1 января 2015 года – 1594,07 руб./Гкал на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2015 года;

с 1 июля 2015 года – 1663,78 руб./Гкал с ростом 104,4% к I полугодью 2016 года.

МУП «Светсервис», г. Альметьевск

На основании заявления МУП «Светсервис» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2016 год, приказом Госкомитета от 17.04.2015 № 94 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-4/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) (приказ Госкомитета от 17.04.2015 № 95 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»), о чем организация своевременно уведомлена.

МУП «Светсервис», расположено по адресу г. Альметьевск, ул. Шевченко, д. 62

Руководитель организации – директор Азизов Ринат Гаярович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 172 котельные:

- 170 котельных, закрепленных за МУП «Светсервис» на праве хозяйственного ведения соглашениями с Палатой земельных и имущественных отношений Альметьевского муниципального района Республики Татарстан;

- 1 котельная по договору аренды от 17.10.2015 № 199-15 с Ерсубайкинским сельским исполнительным комитетом;

- 1 котельная по договору аренды от 25.11.2015 № 200-15 с Маметьевским сельским исполнительным комитетом.

Справочно: при расчете тарифов на тепловую энергию на 2015 г. было учтено 174 котельных.

При расчете тарифов на 2016 год учтено 172 котельные. Котельная по адресу г. Альметьевск, ул. Галеева, д. 23 передана организации ООО «Монолит»; котельная в н.п. Холодная Поляна закрыта в связи с переводом потребителей (библиотека, СДК, административное здание) на индивидуальное отопление.

Протяженность тепловых сетей составляет 9,842 км в двухтрубном исчислении (не изменилась по сравнению с 2015 г.).

Постановлением исполнительного комитета Альметьевского муниципального района № 3314 от 26.11.2014 утверждена схема теплоснабжения города Альметьевска Альметьевского муниципального района Республики Татарстан. ОАО «Альметьевское предприятие тепловых сетей» признана единой теплоснабжающей организацией по г. Альметьевск.

Сведения о наличии утвержденной схемы теплоснабжения по сельским поселениям, в которых МУП «Светсервис» оказывает услугу теплоснабжения, в Госкомитет не представлены.

Согласно предложению организации, полезный отпуск тепловой энергии на 2016 год составил 30296,78 Гкал.

Однако, в соответствии с письмом МУП «Светсервис» от 12.10.2015 № 751, полезный отпуск тепловой энергии на 2016 год планируется в размере 25796,78 Гкал., снижение полезного отпуска на 4500,0 Гкал связано с передачей котельной жилого дома организации ООО «Монолит-А» (письмо Исполнительного комитета Альметьевского МР от 08.10.2015 № 5535и).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п./п.	Показатели	2014 (факт.)	2015 (утв.)	2016 (прогноз)	2016 (прогноз) с учетом доп. материалов	2016г. (принято ГКРТТ)	п.7/п.5 (%)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Выработка тепловой энергии	29937,26	28992,95	31320,81	26668,71	26683,34	92,0
2	собственные нужды котельных	324,96	315,29	345,38	345,38	315,29	100,0
3	Потери в сетях	644,33	571,27	678,65	678,65	571,27	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе:	28967,97	28106,39	30296,78	25796,78	25796,78	91,8
4.1	население	2607,63	2200,00	4500,00	0,00	0,00	0,0
4.2	бюджетные потребители	25572,50	25705,41	25638,79	25638,79	25638,79	99,7
4.3	прочие потребители	787,83	200,98	157,99	157,99	157,99	78,6

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2016 год:

1 полугодие – 14 984,83 Гкал;

2 полугодие – 10 811,95 Гкал.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2016 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 26 683,34 Гкал,
- собственные нужды котельных – 315,29 Гкал (1,2%);
- потери тепловой энергии – 571,27 Гкал (2,1%);
- полезный отпуск – 25796,78 Гкал, в т.ч:
- населению - 0,00 Гкал (0,0%);
- бюджетным потребителям – 25638,79 Гкал (99,4%) – объекты здравоохранения, культуры, дошкольного и школьного образования;
- прочим потребителям – 157,99 Гкал (0,6%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год по регулируемому виду деятельности – «теплоснабжение», согласно представленной производственной программы, организация отразила убыток в сумме 2184,0 тыс. руб. в связи с превышением расходов по следующим статьям затрат: аренда основных производственных фондов (котельной) –1000 тыс. руб., общепроизводственные расходы – 760,28 тыс. руб., прочие общехозяйственные расходы – 391,47 тыс. руб.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Инвестиционная программа на 2016 год у организации не утверждена.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2016 год составила 60061,48 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составил:

- с 1 января – 1895,73 руб./Гкал (без НДС) на уровне тарифа действующего на 31.12.2015;

- с 1 июля – 2102,38 руб./Гкал (без НДС) с ростом 110,9% к I полугодию 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Светсервис», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 102,0%;
- электрическая энергия – 108,7%;
- индекс потребительских цен – 107,4%;
- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Значения по статьям затрат МУП «Светсервис» на 2016 год представлены в таблице 6.

Таблица 6

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Базовый период	Период регулирования		Утверждено органом регулирования	
			Год, 2015	Год, 2016	Отклонение к 2015 г. (среднегодовые), %	Год, 2016	Отклонение к 2015 г. (среднегодовые), %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да	
2	Выработано	Гкал	28992,95	31320,81	108,0	26 683,34	92,0
3	Собственные нужды котельных	Гкал	315,29	345,38	109,5	315,29	100,0
5	Потери	Гкал	571,27	678,65	118,8	571,27	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	28106,39	30296,78	107,8	25 796,78	91,8
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	28106,39	30296,78	107,8	25 796,78	91,8
6.1.2.	население	Гкал	2200,00	4500,00	204,5	0,00	0,0
6.1.3.	бюджет	Гкал	25705,41	25638,79	99,7	25 638,79	99,7
6.1.4.	прочие	Гкал	200,98	157,99	78,6	157,99	78,6
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	21154,74	24329,21	115,0	20 620,26	97,5
7.1	Газ природный	тыс.руб.	21154,74	24329,21	115,0	20 620,26	97,5
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	4319,95	4666,80	108,0	3 975,82	92,0
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	4896,99	5213,25	106,5	5 186,42	105,9
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	86,66	44,03	50,8	14,99	17,3
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	65,81	28,54	43,4	11,33	17,2
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	1,86	0,77	41,3	0,34	18,2
8.1.2	Тариф	руб./м3	35,30	37,06	105,0	33,43	94,7
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	0,00	5,84	0,0	0,49	0,0
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	20,85	9,65	46,29	3,17	15,19
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	1,45	0,64	44,1	0,21	14,3
8.3.2	Тариф	руб./м3	14,38	15,10	105,0	15,22	105,9
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	8465,19	9214,46	108,9	8 820,22	104,2
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2556,49	2782,77	108,9	2 663,71	104,2
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2785,42	3269,22	117,4	2 731,37	98,1
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	646,23	692,04	107,1	589,57	91,2
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,31	4,72	109,6	4,63	107,5
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	5647,50	5889,08	104,3	5 027,77	89,0
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1930,56	1932,58	100,1	1 474,09	76,4
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	3716,94	3956,50	106,4	3 553,68	95,6
19.1	материалы	тыс.руб.	995,62	1052,93	105,8	741,43	74,5
19.2	заработная плата	тыс.руб.	2090,11	2230,08	106,7	2 159,94	103,3
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	631,21	673,48	106,7	652,30	103,3
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	2409,26	0,0	8,05	0,0
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4026,79	5270,15	130,9	4 463,44	110,8
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	2420,28	2582,37	106,7	2 599,38	107,4
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	730,92	779,87	106,7	785,01	107,4
16.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	2,42	0,0	0,00	0,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Базовый период	Период регулирования		Утверждено органом регулирования	
			Год, 2015	Год, 2016	Отклонение к 2015 г. (среднегодовые), %	Год, 2016	Отклонение к 2015 г. (среднегодовые), %
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	109,24	324,27	296,8	116,01	106,2
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	766,35	1581,22	206,3	963,04	125,7
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6412,01	5798,81	90,4	5 320,39	83,0
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	2635,20	2811,67	106,7	2 830,20	107,4
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	795,83	849,12	106,7	854,72	107,4
17.3	Амортизация	тыс.руб.	18,26	42,89	234,9	42,89	0,0
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	184,87	144,72	78,3	113,43	61,4
17.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	45,13	32,24	71,4	25,48	56,4
17.4.2.	тариф	руб.кВт.ч.	4,10	4,49	109,6	4,45	108,7
17.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	15,81	19,85	125,6	19,52	123,5
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	14,00	208,50	0,0	14,00	100,0
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,20	50,73	0,0	50,73	0,0
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	1395,00	0,00	0,0	0,00	0,0
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	733,66	619,44	84,4	619,44	84,4
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	36,80	21,96	59,7	21,96	59,7
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	696,86	597,48	85,7	597,48	85,7
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	619,18	1051,89	169,9	775,45	125,2
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	93,66	54,50	58,2	98,46	105,1
21	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	1000,00	0,0	0,00	0,0
23	НВВ	тыс.руб.	51228,46	60061,48	117,2	49 768,66	97,2
	Тарифы среднегодовые	руб./Гкал	1822,66	1982,44	108,8%	1929,26	105,8%
	тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1769,68	1895,73	100,0%	1895,73	100,0%
	тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1895,73	2102,38	110,9%	1975,73	104,2%

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 20 620, 26 тыс. руб., снижение к уровню 2015 года на 2,5%.

Объем газа принят в размере 3975,82 тыс.куб.м (удельный расход газа принят по предложению организации).

Средневзвешенная цена газа для 4, 5, 6 группы потребления на 2016 г. принята в размере 5186,42 руб./тыс.куб.м (с учетом НДС) с учетом индексации с 1 июля.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 14,99 тыс. руб., со снижением к уровню 2015 года на 82,7%, в том числе:

- вода на технологические цели принята в сумме 11,33 тыс. руб. Объем воды принят по факту 2014 года в размере 0,339 тыс.куб.м по тарифам на воду ОАО «Альметьевск-Водоканал», МУП «ЖКХ (Инженерные сети)»;

- расходы на хим. реагенты приняты по факту 2014 года с учетом индексации в размере 0,49 тыс.куб.м.

- водоотведение принято в сумме 3,17 тыс. руб. Объем стоков принят по факту 2014 года 0,208 тыс.куб.м по тарифам ОАО «Альметьевск-Водоканал».

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 8 820,22 тыс. руб., рост к уровню 2015 года составил 104,2%.

К расчету принята численность в количестве 65 ед. (с учетом ухода котельных). Средняя заработная плата в расчете на период 9 месяцев учтена в размере 15077,30 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 2 663,71 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 2 731,37 тыс. руб., со снижением к уровню 2015 года на 1,9%.

Количество электроэнергии принято в размере 589,57 тыс. кВтч (удельный расход электроэнергии принят по предложению организации), цена составил 4,63 руб./ кВт.ч (без НДС) (1 ценовая категория, НН, СН2).

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 5 027,77 тыс. руб., со снижением к уровню 2015 года на 11,0%, в т.ч.:

- амортизационные отчисления приняты в сумме 1474,09 тыс. руб. на согласно амортизационной ведомости;

- затраты на ремонт приняты в сумме 3553,68 тыс. руб., в т.ч.:

- фонд оплаты труда ремонтного персонала в количестве 12 человек принят в сумме 2159,94 тыс., по факту 2014 года с учетом индексации (слесари – ремонтники - 6 ед., электрогазосварщики – 3 ед., газосварщики – 2 ед., электромонтер – 1 ед.). Среднемесячная заработная плата учтена в размере 14999,60 руб.;

- отчисления на соц. нужды – 652,30 тыс.руб. (30,2%);

- расходы на материалы приняты в сумме 741,43 тыс. руб. по факту 2014 года с учетом индексации.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 4 463,44 тыс. руб., в т.ч.:

- фонд оплаты труда цехового персонала – 2599,38 тыс. руб. на уровне 2015 года с индексацией, численность - 13 чел. Среднемесячная заработная плата – 16662,70 руб.;

- отчисления на социальные нужды – 785,01 тыс. руб. (30,2%);

- амортизация основных средств цехового назначения в сумме 2,42 тыс. руб. не принята согласно амортизационной ведомости;

- расходы на охрану труда приняты в сумме 116,01 тыс. руб., с учетом индексации;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 963,04 тыс. руб. согласно представленным документам, в т.ч.: проверка дымоходов – 272,98 тыс. руб., услуги связи – 95,34 тыс. руб., обучение специалистов – 21,70 тыс. руб., изготовление тех. документации котельной – 62,49 тыс. руб., тех.обслуживание газового оборудования – 59,08 тыс. руб., гос. проверка узлов учета газа – 73,66 тыс. руб., ГСМ – 286,77 тыс. руб.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 5 320,39 тыс. руб., снижение к уровню 2015 года на 17,1%, в т.ч.:

- фонд оплаты труда АУП в количестве 11 человек принят в сумме 2830,20 тыс. руб. на уровне 2015г. с индексацией (среднемесячная заработная плата – 21241,31 руб.);

- отчисления на социальные нужды – 854,72 тыс. руб. (30,2%);

- амортизация общехозяйственных расходов принята согласно амортизационной ведомости в размере 42,89 тыс.руб.;

- затраты на электроэнергию приняты в сумме 113,43 тыс.руб., объем электроэнергии принят по факту 2014 года 25,48 тыс. кВтч;

- водоснабжение и водоотведение – 19,52 тыс. руб. по тарифам ОАО «Альметьевск-Водоканал», объемы приняты по факту 2014 г.;

- средства на страхование котельных приняты в сумме 14,0 тыс. руб., учтено страхование системы теплоснабжения.

- плата за нормативные выбросы загрязняющих веществ принята в сумме 50,73 тыс.руб. по предложению организации;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи) приняты в размере 619,44 тыс. руб., в т.ч.:

- транспортный налог принят в размере 21,96 тыс.руб.;

- налог на имущество принят по предложению организации в размере 597,48 тыс.руб.;

- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 775,45 тыс.руб., в т.ч.: услуги связи и почтовые расходы – 130,34 тыс.руб., подготовка кадров – 55,71 тыс.руб., отопление административного здания – 158,25 тыс. руб., канц.товары – 57,94 тыс.руб., обслуживание оргтехники – 72,42 тыс.руб., консультационно-информационные услуги -77,98 тыс.руб., спецодежда – 33,42 тыс.руб., ГСМ – 189,74 тыс.руб.

9. Услуги банка приняты в сумме 98,46 тыс. руб. (0,6% от ФОТ).

Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в размере 49 768,66 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям МУП «Светсервис»:

с 1 января 2016 года – 1895,73 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1975,73 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,2% к I полугодю 2016 года.

Рекомендации:

Договоры аренды муниципального имущества (объектов теплоснабжения) привести в соответствие с требованиями главы 6.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

ООО «Ципьинское МПП ЖКХ»

На основании заявления ООО «Ципьинское МПП ЖКХ» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.04.2015г. № 94 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-65/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Ципьинское МПП ЖКХ» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) (приказ Госкомитета от 17.04.2015 № 95 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями») о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Ципьинское МПП ЖКХ» расположено по адресу РТ, Балтасинский р-он, с. Ципья, ул. Татарстан, д.20.

Руководитель организации – Генеральный директор Кадимов Марат Тагирович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Организация занимается производством тепловой энергии.

Производство тепловой энергии является основным видом деятельности организации.

Источниками теплоснабжения являются 19 котельных, которые эксплуатируются по договору аренды имущества от 01 января 2014г № 9 с ОАО «Ципьинское МПП ЖКХ».

Средняя загруженность котельных – 25,3%.

Протяженность тепловых сетей составляет 1365,0 м. в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании

программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Утвержденная схема теплоснабжения в Балтасинском муниципальном районе отсутствует. В Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселка городского типа Балтаси Балтасинского муниципального района на 2014-2035 годы данных о полезном отпуске ООО «Ципьинское МПП ЖКХ» не содержится.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 6299,2 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельных 174,59 Гкал (2,8%);
- потери 301,0 Гкал (4,8%);
- полезный отпуск 5823,61 Гкал (92,4%), в т.ч. реализуется:
- собственное потребление 170,0 Гкал (2,9%);
- бюджетным потребителям 5633,45 Гкал (96,7%);
- прочим потребителям 20,16 Гкал (0,4%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2014г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2015г.	Прогноз организации на 2016г.	Принято ГКРТТ на 2016г.	Откло нение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	6947,22	6299,20	6295,8	6299,2	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	187,57	174,59	169,99	174,59	100,0
3	Потери (Гкал)	402,94	301,0	302,20	301,0	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	6356,71	5823,61	5823,61	5823,61	100,0
4.1	собственное потребление	170,0	170,0	170,0	170,0	100,0
4.2	бюджетные потребители	6165,13	5633,45	5633,45	5633,45	100,0
4.3	прочие потребители	21,58	20,16	20,16	20,16	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2016 год:

1 полугодие – 3328,5 Гкал;

2 полугодие – 2495,1 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным за 2014 год, представленным в отдел мониторинга, организацией получена прибыль в сумме 380,92 тыс. руб.

Экономия по статьям:

- Топливо на технологические цели на 566,87 тыс. руб.;

Перерасход по статьям:

- Затраты на ремонт на 148,5 тыс. руб.;
- Общепроизводственные расходы на 190,9 тыс. руб.;
- Общехозяйственные расходы на 665,04 тыс. руб.

Инвестиционная программа на 2016 год организацией не заявлена.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2016 год составила 11232,54 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составил:

- с 1 января – 1828,00 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2015 г.;
- с 1 июля – 2063,25 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 112,9% к I полугодю 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ципьинское МПП ЖКХ», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год одобренного на заседании Правительства Российской Федерации, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 102,0%;
- электрическая энергия – 108,7%;
- индекс потребительских цен – 107,4%;
- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Значения по статьям затрат ООО «Ципьинское МПП ЖКХ» на 2016 год представлены в таблице 7.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «Ципьинское МПП ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	
			Год	Год		Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %
1	2	3	7	10	15	16	17
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет					
2	Выработано	Гкал	6299,20	6295,80	99,9	6299,20	100,0
3	Собственные нужды котельных	Гкал	174,59	169,99	97,4	174,59	100,0
5	Потери	Гкал	301,00	302,20	100,4	301,00	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	5823,61	5823,61	100,0	5823,61	100,0
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	5823,61	5823,61	100,0	5823,61	100,0
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	170,00	170,00	100,0	170,00	100,0
6.1.3.	бюджет	Гкал	5633,45	5633,45	100,0	5633,45	100,0
6.1.4.	прочие	Гкал	20,16	20,16	100,0	20,16	100,0
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	5151,45	5492,89	106,6	5342,40	103,7
7.1	Газ природный	тыс.руб.	5151,45	5492,89	106,6	5342,40	103,7
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	896,00	896,00	100,0	896,00	100,0
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м ³)	5749,39	6130,45	106,6	5962,50	103,7
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	4,58	0,00	0,0	0,00	0,0
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	4,58	0,00	0,0	0,00	0,0
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	0,19	0,00	0,0	0,00	0,0
8.1.2	Тариф	руб./м3	24,36	0,00	0,0	0,00	0,0
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1422,02	1484,59	104,4	1527,25	107,4
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	429,45	448,35	104,4	461,23	107,4
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	228,92	235,63	102,9	213,89	93,4
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	36,75	36,75	100,0	36,75	100,0
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	6,23	6,41	102,9	5,82	93,4
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	283,06	290,61	102,7	284,21	100,4
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	142,24	134,66	94,7	134,66	94,7
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	140,82	155,95	110,7	149,55	106,2
19.1	материалы	тыс.руб.	140,82	155,95	110,7	149,55	106,2

13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	134,94	150,16	111,3	136,21	100,9
14	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
15	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	693,66	814,01	117,4	739,45	106,6
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	177,85	185,68	104,4	191,01	107,4
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	53,71	56,07	104,4	57,69	107,4
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	462,10	572,26	123,8	490,75	106,2
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1729,30	2213,31	128,0	1977,60	114,4
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	936,68	1156,29	123,4	1005,99	107,4
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	282,88	349,20	123,4	303,81	107,4
17.3	Амортизация	тыс.руб.	37,00	122,34	330,6	85,90	232,2
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	13,68	15,07	110,2	13,68	100,0
17.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2,35	2,35	100,0	2,35	100,0
17.4.2.	тариф	руб.кВт.ч.	5,82	6,41	110,2	5,82	100,0
17.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	52,20	0,0	50,00	0,0
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	6,51	14,37	220,7	14,37	220,7
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	10,00	14,09	140,9	14,09	140,9
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	10,58	0,0	10,59	0,0
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	3,52	3,35	95,2	3,35	95,2
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	3,52	3,35	95,2	3,35	95,2
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	439,03	475,82	108,4	475,82	108,4
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	10077,38	11129,54	110,4	10682,23	106,0
19	Внерезультативные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	103,30	103,00	99,7	103,00	99,7
23	НВВ	тыс.руб.	10180,68	11232,54	110,3	10785,23	105,9
24	Тариф	руб./Гкал	1748,17	1928,79	110,3	1851,98	105,9
24.1	Тариф 1-го полугодия	руб./Гкал	1694,22	1828,00	100,0	1828,00	100,0
24.2	Тариф 2-го полугодия	руб./Гкал	1828,00	2063,25	112,9	1883,97	103,1

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 5342,4 тыс. руб.

Объем газа принят в размере 896,0 тыс.куб.м - на уровне утвержденного в 2015 году, при неизменной выработке тепловой энергии.

Среднегодовая цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, по группам потребления по каждой котельной, с учетом сложившихся цен на

топливо за 1 полугодие 2015 года (по данным отчетной калькуляции), с учетом индексации и составила 5962,50 руб. тыс.куб.м (с НДС).

2. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 1527,25 тыс. руб.

К расчету принята численность в количестве 16 шт.ед. (операторы) – на уровне 2015 года, с учетом диспетчеризации котельных. ФОТ принят на период отопительного сезона (8 мес.). Среднемесячная заработная плата составила 11931,64 руб.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 461,2 тыс. руб.

4. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 213,9 тыс. руб.

Количество электроэнергии принято на уровне утвержденного на 2015 год в размере 36,75 тыс. кВт.ч. Тариф одноставочный (НН), принят по данным мониторинга ОАО «Татэнергосбыт» за 9 месяцев 2015 года, с учетом НДС (организация перешла в другую ценовую категорию).

5. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 134,7 тыс. руб., согласно представленных ведомостей амортизационных отчислений за 2014 год и 1 полугодие 2015 года.

В 2014 году ввод основных производственных фондов не осуществлялся.

6. Затраты на ремонт (материалы для текущего ремонта) приняты в сумме 149,6 тыс. руб. – на уровне 2015 года, с учетом индексации.

7. Аренда (лизинг) основных производственных фондов принята в сумме 136,2 тыс. руб. - по предложению организации, согласно представленного договора аренды имущества (котельных) от 01 января 2015 года № 10. Расчет суммы арендной платы представлен в Приложении 2 к договору и равен сумме начисленных амортизационных отчислений.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 739,5 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала – 191,0 тыс. руб. К расчету принят персонал в кол-ве 1 шт.ед. (мастер участка), среднемесячная заработная плата 15917,50 руб.;

- отчисления на социальные нужды – 57,69 тыс. руб. (30,2%);

- прочие общепроизводственные расходы приняты согласно представленным документам на уровне утвержденных на 2015 год, с учетом индексации и составили 490,8 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	тыс. руб.
Техобслуживание газовых котельных, ООО «Газпром трансгаз Казань»	192,1
Техобслуживание газовых котельных, ООО «Энерготехмонтаж»	95,5
Татарстанский ЦСМ Поверка средств измерений	32,0
ООО «Сельэнергосервис» испытание электроустановок	49,4
Установка сигнализаторов загазованности ИП «Кузнецов О.В.»	86,6
ГСМ (цеховые)	35,2
ИТОГО	490,8

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1977,6 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 1005,9 тыс. руб. К расчету принята численность 5 чел., среднемесячная заработная плата – 16765,00 руб.;
 - отчисления на социальные нужды – 303,8 тыс. руб. (30,2%);
 - амортизация общехозяйственного оборудования принята в сумме 85,9 тыс. руб., в доле, приходящейся на тепловую энергию (54%);
 - электроэнергия на хозяйственные нужды – 13,7 тыс. руб.;
 - средства на страхование – 14,4 тыс. руб.;
 - плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 14,1 тыс. руб.
- согласно представленного расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2014 год;
- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи) (транспортный налог) учтены в сумме 3,35 тыс. руб.
 - прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 475,8 тыс. руб., согласно представленных документов, в том числе:

Наименование статей расходов	тыс. руб.
Консультационные, аудиторские услуги	82,5
Канцтовары	30,0
Командировочные расходы	34,0
Обучение специалистов	38,5
Услуги связи	66,7
ГСМ	224,1
ИТОГО	475,8

10. Принят налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения в сумме 103,0 тыс. руб. – в доле, приходящейся на тепловую энергию.

11. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 10785,23 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям ООО «Ципьинское МПП ЖКХ»:

- с 1 января 2016 года – 1828,00 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2015 года;
- с 1 июля 2016 года – 1883,97 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 103,1% к I полугодью 2016 года

ООО «Коммунальные сети Дрожжаное»

На основании заявления ООО «Коммунальные сети Дрожжаное» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.04.2015г. № 94 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-16/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Коммунальные сети Дрожжаное» при

установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) (приказ Госкомитета от 17.04.2015 № 95 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями») о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Коммунальные сети Дрожжаное» расположено по адресу РТ, Дрожжановский район, с. Старое Дрожжаное, ул. Ленина, 30.

Руководитель организации - директор Хисамов Рамиль Мидехатович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии. Производство и передача тепловой энергии является основным видом деятельности организации.

Источником теплоснабжения являются 13 котельных, (9 котельных эксплуатируются по концессионному соглашению, 4 котельные по договору о закреплении государственного имущества на праве хоз.ведения с Палатой имущественных и земельных отношений Дрожжановского муниципального района).

Средняя загруженность котельных – 66,9%.

Протяженность тепловых сетей составляет 2804,3 м. в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Утвержденные схемы теплоснабжения по сельским поселениям организацией не представлены.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 16060,0 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- потери 160,0 Гкал (1,0%);
- полезный отпуск 15900,0 Гкал (99,0%), в т.ч. реализуется:
- бюджетным потребителям 15572,0 Гкал (97,9%);
- прочим потребителям 328,0 Гкал (2,1%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2014г. (факт.)	Принято ГКРТТ на	Прогноз организации	Принято ГКРТТ на	Отклонение

			2015г.	на 2016г.	2016г.	(%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	15618,0	16060,0	16060,0	16060,0	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	0	0	0	0	
3	Потери (Гкал)	300,0	160,0	160,0	160,0	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	15318,0	15900,0	15900,0	15900,0	100,0
4.1	бюджетные потребители	14991,0	15506,0	15572,0	15572,0	100,0
4.2	прочие потребители	327,0	394,0	328,0	328,0	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2016 год:

1 полугодие – 8041,0 Гкал;

2 полугодие – 7859,0 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным за 2014 год, представленным в отдел мониторинга, организацией получена прибыль в сумме 1622,8 тыс. руб.

Экономия по статьям:

- «топливо на технологические цели» на 2822,6 тыс. руб.;

- «основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 476,7 тыс. руб.;

- «расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» на 798,9 тыс. руб. (затраты на ремонт).

Перерасход по статьям:

- «Общехозяйственные расходы» на 2077,9 тыс. руб.

Инвестиционная программа на 2016 год организацией не заявлена.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2016 год составила 22829,33 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составил:

- с 1 января – 1307,74 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2015 г.;

- с 1 июля – 1566,84 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 119,8% к I полугодю 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальные сети Дрожжаное», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 102,0%;
- электрическая энергия – 108,7%;
- индекс потребительских цен – 107,4%;
- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Значения по статьям затрат ООО «Коммунальные сети Дрожжаное» на 2016 год представлены в таблице 8.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «Коммунальные сети Дрожжаное»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРПТ на 2015 год	Предлож. организации на 2016 год	Отклонение к 2015 году, %	Утверждено органом регулирования на 2016г.	
						Год	Отклонение к 2015 году, %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет					
2	Выработано	Гкал	16060,00	16060,00	100,0	16060,00	100,0
5	Потери	Гкал	160,00	160,00	100,0	160,00	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	15900,00	15900,00	100,0	15900,00	100,0
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	15900,00	15900,00	100,0	15900,00	100,0
6.1.3	бюджет	Гкал	15506,00	15572,00	100,4	15572,00	100,4
6.1.4	прочие	Гкал	394,00	328,00	83,2	328,00	83,2
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	9611,04	10234,81	106,5	10256,32	106,7
7.1	Газ природный	тыс.руб.	9611,04	10234,81	106,5	10256,32	106,7
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1700,00	1700,00	100,0	1700,00	100,0
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м3)	5653,55	6020,48	106,5	6033,13	106,7
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	55,57	55,85	100,5	56,55	101,8
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	50,48	50,36	99,8	50,83	100,7
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	1,60	1,60	100,0	1,6	100,0
8.1.2	Тариф	руб./м3	31,55	31,47	99,8	31,77	100,7
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	5,09	5,49	107,9	5,72	106,2
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	3389,82	3694,67	109,0	3640,67	107,4
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1023,73	1115,79	109,0	1099,48	107,4
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	580,98	636,23	109,5	599,1	103,1
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	107,50	107,50	100,0	107,5	100,0
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	5,40	5,92	109,5	5,57	103,1
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1029,08	1244,06	120,9	551,12	53,6
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	64,00	76,00	118,8	64,8	101,3
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	965,08	1168,06	121,0	486,32	50,4
19.1	материалы	тыс.руб.	292,00	486,32	166,5	486,32	166,5
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	673,08	681,74	101,3	0,0	0,0
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	1022,40	1095,93	107,2	1022,4	100,0
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	647,77	1475,10	227,7	1274,71	196,8
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	179,10	195,21	109,0	192,35	107,4
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	54,09	58,95	109,0	58,09	107,4
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	16,78	0,00	0,0	0,0	0,0
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	397,80	1220,94	306,9	1024,27	257,5
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2468,71	2826,88	114,5	2704,49	109,6
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1409,50	1536,25	109,0	1513,8	107,4
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	425,67	463,95	109,0	457,17	107,4
17.3	Амортизация	тыс.руб.	48,00	60,00	125,0	60,0	125,0
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	232,89	295,92	127,1	278,5	119,6
17.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	43,08	50,00	116,1	50,0	116,1
17.4.2	тариф	руб.кВт.ч.	5,41	5,92	109,5	5,57	103,0
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	28,00	0,00	0,0	0,0	0,0
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	20,00	54,00	270,0	52,25	261,3
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	14,00	0,00	0,0	0,0	0,0
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	166,25	189,00	113,7	166,25	100,0
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	4,25	5,00	117,6	4,25	100,0
17.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	162,00	184,00	113,6	162,0	100,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРПТГ на 2015 год	Предлож. организации на 2016 год	Отклонение к 2015 году, %	Утверждено органом регулирования на 2016г.	
						Год	Отклонение к 2015 году, %
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	124,40	227,77	183,1	176,52	141,9
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	19829,10	22379,33	112,9	21204,84	106,9
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	100,00	0,0	100,0	0,0
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	114,00	350,00	307,0	0,0	0,0
23	НВВ	тыс.руб.	19943,10	22829,33	114,5	21304,84	106,8
24	Тариф среднегодовой	руб./Гкал	1254,28	1435,81	114,5	1339,93	106,8
24.1	Тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1201,09	1307,74	100,0	1307,74	100,0
24.2	Тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1307,74	1566,84	119,8	1372,86	105,0

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 10256,3 тыс. руб.

Объем газа принят в размере 1700,0 тыс.куб.м - на уровне утвержденного в 2015 году, при неизменной выработке тепловой энергии.

Среднегодовая цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, по группам потребления по каждой котельной, с учетом сложившихся цен на топливо за 1 полугодие 2015 года (по данным отчетной калькуляции), с учетом индексации и составила 6033,13 руб. тыс.куб.м (с НДС).

2. Расходы на сырье и основные материалы приняты в сумме 56,55 тыс. руб., в т.ч.:

- вода на технологические нужды – 50,83 тыс. руб. Объем воды принят в размере 1,6 тыс.куб.м, тариф на воду с учетом индексации с 1 июля 2016 года (собственное водоснабжение);

- вспомогательные материалы приняты на уровне 2015 года, с учетом индексации и составили 5,72 тыс. руб.;

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 3640,67 тыс. руб.

К расчету принята численность в количестве 36 шт.ед. (операторы) – на уровне 2015 года. ФОТ принят с учетом отопительного сезона (8 мес.). Среднемесячная заработная плата составила 12641,22 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 1099,48 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 599,1 тыс. руб.

Количество электроэнергии принято на уровне утвержденного на 2015 год в размере 107,5 тыс. кВт.ч. Тариф одноставочный (НН) с дифференциацией по 2-м зонам суток, принят по данным мониторинга ОАО «Татэнергосбыт» за 9 месяцев 2015 года, с учетом индексации (с НДС).

6. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 64,8 тыс. руб.- с учетом факта 2014 года. Ввод основных производственных фондов не осуществлялся.

7. Затраты на ремонт (материалы для текущего ремонта) приняты в сумме 486,3 тыс. руб. – согласно представленного отчета списания материалов на теплоснабжение, с учетом индексации.

8. Аренда (лизинг) основных производственных фондов принята в сумме 1022,4 тыс. руб. - согласно графика лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) от 21 августа 2013 года № КЛ-58 (лизингодатель ГУП РТ «Татлизинг», предмет лизинга погрузчик-экскаватор Terex 970). Дата выполнения последнего платежа по графику 25.08.2018г.

9. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 1274,7 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала – 192,35 тыс. руб. К расчету принят персонал в кол-ве 1 шт.ед. (мастер участка), среднемесячная заработная плата 16029,17 руб.;

- отчисления на социальные нужды – 58,1 тыс. руб. (30,2%);
- прочие общепроизводственные расходы приняты согласно представленным документам с учетом фактических затрат за 2014 год, с учетом индексации и составили 1024,27 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	тыс. руб.
Техобслуживание КИПиА безопасности котлов ООО"Газтеплосервис"	430,46
Техобслуживание газораспределителей сетей и газового оборудования ООО"ГазпромТрансгаз Казань"	449,69
Оказание услуг по поверке калибровке и ремонту ФБУ"Татарстанский центр стандартизации, метрологии и сертификации"	84,12
собственный автотранспорт (ГСМ)	60,0
ИТОГО	1024,27

10. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 2704,5 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 1513,8 тыс. руб. К расчету принята численность в количестве 9-ти шт.ед., среднемесячная заработная плата – 14016,67 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 457,17 тыс. руб. (30,2%);
- амортизация общехозяйственного оборудования принята в сумме 60,0 тыс. руб.;
- электроэнергия на хозяйственные нужды – 278,5 тыс. руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 52,25 тыс. руб. – согласно представленного расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2014 год;
- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи) приняты в сумме 166,25 тыс. руб., в т.ч.:
 - транспортный налог 4,25 тыс. руб.;
 - налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения - 162,0 тыс. руб. – на уровне утвержденного на 2015 год.
- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 176,52 тыс. руб., согласно представленных документов, в том числе:

Наименование статей расходов	тыс. руб.
Оказание консультационных и юридических услуг	88,0
Почтовые расходы	22,0
Услуги связи Таттелеком	28,0
Командировочные расходы	38,5
ИТОГО	176,5

11. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 100,0 тыс. руб.

13. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 21304,8 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям ООО «Коммунальные сети Дрожжаное»:

- с 1 января 2016 года – 1307,74 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2015 года;
- с 1 июля 2016 года – 1372,86 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 105,0% к I полугодью 2016 года.

Рекомендации:

1. Договоры по передаче муниципального имущества (объектов теплоснабжения) привести в соответствие с требованиями главы 6.1 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

ООО «Энергошинсервис», город Нижнекамск

На основании заявления ООО «Энергошинсервис» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее Госкомитет) от 30.04.2015г. № 108 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-120/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявлении ООО «Энергошинсервис», при установлении тарифа на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) (приказ Госкомитета от 30.04.2015 №109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»), о чем организация также своевременно уведомлена.

ООО «Энергошинсервис» расположено по адресу г. Нижнекамск, территория ОАО «Нижнекамскшина».

Руководитель организации – исполнительный директор Андрющенко Александр Викторович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

ООО «Энергошинсервис» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией (в горячей воде и в отборном паре свыше 13,0 кгс/кв.см), которую приобретает у ОАО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)). Трубопроводы тепловых сетей, по которым осуществляется передача тепловой энергии, являются собственностью ОАО «Нижнекамскшина» и эксплуатируются ООО «Энергошинсервис» по договору аренды.

Теплоснабжение является одним из основных видов деятельности ООО «Энергошинсервис».

Протяженность сетей отопления в двухтрубном исчислении составляет 14517,5 м, протяженность паропроводов - 28452,0 м в однострубно исполнении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании

программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением исполкома города Нижнекамск от 24.06.2013 №77 утверждена схема теплоснабжения города Нижнекамск. В представленной схеме теплоснабжения наличие информации о сетях ООО «Энергошинсервис» и объемах реализации тепловой энергии не отражено.

Объемы покупки тепловой энергии и потерь принят по предложению организации.

При расчете тарифа на 2016 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии – 1 373 800,00 Гкал,
- потери тепловой энергии – 102 326,52 Гкал (7,6%),
- полезный отпуск – 1 271 473,48 Гкал:
- отпуск прочим потребителям (принят по предложению организации):
- в виде горячей воды - 258 585,14 Гкал;
- в виде пара свыше 13,0 кгс/кв.см – 1 012 888,34 Гкал.

Баланс тепловой энергии

(Гкал)

№ п/п	Показатели	2014 (факт.)	Утверждено ГКРТТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Принято ГКРТТ на 2016 год	2016г. к 2015г., (%)
1	Покупка тепловой энергии	1 354 869,00	1 373 800,00	1 373 800,00	1 373 800,00	100,00
2	Потери	108 153,11	105 654,64	102 326,52	102 326,52	96,85
3	Полезный отпуск, в том числе:	1 246 715,89	1 268 145,36	1 271 473,48	1 271 473,48	100,26
3.1	Прочие потребители, в т.ч.:	1 246 715,89	1 268 145,36	1 271 473,48	1 271 473,48	102,26
3.1.1	тепловая энергия в горячей воде	244 751,00	259 260,00	258 585,14	258 585,14	99,74
3.1.2	отборный пар свыше 13,0 кгс/кв.см	1 001 964,89	1 008 885,36	1 012 888,34	1 012 888,34	100,4

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 662 636,74 Гкал;

2 полугодие – 608 836,74 Гкал.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) по представленному проекту организации на 2016 год составила 853 597,21 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составили:

в виде горячей воды

- с 1 января – 519,59 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 98,8% к уровню тарифа, утвержденного на 31.12.2015 г.;

- с 1 июля – 524,77 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,1 % к I полугодью 2016 года.

отборный пар свыше 13,0 кгс/ см²:

- с 1 января – 670,20 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 94,8% к уровню тарифа, утвержденного на 31.12.2015 г.;

- с 1 июля – 751,21 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 112,1 % к I полугодью 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергошинсервис», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

- электрическая энергия – 108,7%;

- индекс потребительских цен – 107,4%;

- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Значения по статьям затрат ООО «Энергошинсервис», с календарной разбивкой на 2016 год представлены в таблице 9.

Таблица 9

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат для ООО «Энергошинсервис»	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено ГКРТТ на 2015 год		Предложение организации на 2016 год		Утверждено ГКРТТ на 2016 год			
			Год	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2015 году (ср.годовые), %	Год	Отклонение к 2015 году (ср.годовые), %	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
2	Выработано	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	1 373 800,00	686 900,00	1 373 800,00	100,00	1 373 800,00	100,00	713 800,00	660 000,00
5	Потери	Гкал	105 654,64	52 827,32	102 326,52	96,85	102 326,52	96,85	51 163,26	51 163,26
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	1 268 145,36	634 072,68	1 271 473,48	100,26	1 271 473,48	100,26	662 636,74	608 836,74
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	259 260,00	129 630,00	258 585,14	99,74	258 585,14	99,74	140 901,07	117 684,07
6.1.4.	прочие	Гкал	259 260,00	129 630,00	258 585,14	99,74	258 585,14	99,74	140 901,07	117 684,07
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	1 008 885,36	504 442,68	1 012 888,34	100,40	1 012 888,34	100,40	521 735,67	491 152,68
6.2.3.	прочие	Гкал	1 008 885,36	504 442,68	1 012 888,34	100,40	1 012 888,34	100,40	521 735,67	491 152,68
6.3.	в том числе пар по параметрам:	Гкал	1 008 885,36	504 442,68	1 012 888,34	100,40	1 012 888,34	100,40	521 735,67	491 152,68
6.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	1 008 885,36	504 442,68	1 012 888,34	100,40	1 012 888,34	100,40	521 735,67	491 152,68
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	4 708,31	2 354,16	4 751,13	100,91	5 056,72	107,40	2 528,36	2 528,36
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 445,45	722,73	1 458,60	100,91	1 552,41	107,40	776,21	776,21
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 108,01	554,01	0,00	0,00	1 038,15	93,70	539,40	498,75
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	449,82	224,91	413,45	91,91	413,45	91,91	214,82	198,63
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	2,46	2,46	0,00	0,00	2,51	101,94	2,51	2,51
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	7 706,90	2 732,99	835,65	10,84	835,65	10,84	726,01	109,65
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	237,18	118,59	219,29	92,46	219,29	92,46	109,65	109,65
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	7 469,72	2 614,40	616,36	8,25	616,36	8,25	616,36	0,00
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	7 469,72	2 614,40	616,36	8,25	616,36	8,25	616,36	0,00
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	2 894,07	1 447,04	4 463,29	154,22	2 150,66	74,31	1 075,33	1 075,33
14	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	809 872,02	416 318,48	831 678,15	102,69	865 828,48	106,91	449 867,79	415 960,69
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 147,69	460,08	10 332,90	328,27	2 688,08	85,40	1 972,21	715,87
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	212,33	106,17	270,05	127,19	228,04	107,40	114,02	114,02
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	65,19	32,59	82,91	127,19	70,01	107,40	35,00	35,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат для ООО «Энергошинсервис»	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено ГКРТТ на 2015 год		Предложение организации на 2016 год		Утверждено ГКРТТ на 2016 год			
			Год	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2015 году (ср.годовые), %	Год	Отклонение к 2015 году (ср.годовые), %	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
16.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	642,63	321,32	23,79	3,70	24,36	3,79	12,66	11,70
16.4.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	260,89	130,45	9,70	3,72	9,70	3,72	5,04	4,66
16.4.2	тариф	руб.кВт.ч	2,46	2,46	2,45	99,53	2,51	101,94	2,51	2,51
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	2 227,55	0,00	9 956,15	446,95	2 365,66	106,20	1 810,52	555,14
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	141,99	45,74	77,48	54,57	79,27	55,83	43,64	35,63
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	45,56	22,78	47,56	104,40	48,93	107,40	24,47	24,47
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	13,99	6,99	14,60	104,40	15,02	107,40	7,51	7,51
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	19,80	9,90	0,00	0,00	0,00	0,00		
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	12,13	6,07	7,31	60,26	7,31	60,26	3,66	3,66
17.123	налог на имущество	тыс.руб.	12,13	6,07	7,31	60,26	7,31	60,26	3,66	3,66
17.124	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	50,51	0,00	8,01	15,85	8,01	15,85	8,01	0,00
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	831 024,45	424 635,21	853 597,21	102,72	879 229,43	105,80	457 528,94	421 700,48
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Содержание сетей		21 152,43				13 400,95	63,35		
23	НВВ	тыс.руб.	831 024,45	424 635,21	853 597,21	102,72	879 229,43	105,80	457 528,94	421 700,48
23.1	Горячая вода*	тыс.руб.	133 711,84	68 166,68	134 745,61	100,77	140 676,71	105,21	74 093,64	66 583,07
23.2	Отборный пар*									
23.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	697 312,62	356 468,54	696 050,23	99,82	738 552,72	105,91	368 688,77	369 863,95
24	Тариф	руб./Гкал	655,31	669,69	671,34	102,45	691,50	105,52	690,47	692,63
24.1	Горячая вода	руб./Гкал	515,74	525,86	521,09	101,04	544,02	105,48	525,86	565,78
	Отклонение								100,0%	107,6%
24.2	Отборный пар									
24.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	691,17	706,66	687,19	99,42	729,16	105,50	706,66	753,05
	Отклонение								100,0%	106,6%

Справочно:

1. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 5056,72 тыс. руб. на уровне 2015 года с учетом индексации.

Численность производственного персонала учтена в количестве 15 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 28092,92 руб.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме 1552,41 тыс. руб. в размере 30,7 % от ФОТ.

4. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 1038,15 тыс. руб.

Объем электроэнергии принят по предложению организации – 413,45 тыс. кВт.ч. Средневзвешенный тариф (ВН) учтен в размере 2,51 руб./кВт.ч на основании представленных счетов-фактур с учетом индексации.

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 835,65 тыс. руб.

- амортизация производственного оборудования – 219,29 тыс. руб. согласно перечня основных средств;

- расходы на ремонт (услуги сторонних организаций) приняты в сумме 616,36 тыс. руб. по предложению организации (экспертиза безопасности трубопровода пара, кап.ремонт пожарной сигнализации)

7. Арендная плата принята исходя из расчета арендной платы с ООО «Нижекамский завод шин ЦМК» в соответствии с методическими указаниями в сумме 2150,66 тыс. руб.

8. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 865 828,48 тыс. руб.

В расходах на 2016г. учтены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» - Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1) по видам теплоносителя:

с 1 января 2016 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 472,59 руб./Гкал (без учета НДС);

- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² – 641,46 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2016 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 508,34 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 107,6 % к I полугодью 2015 года;

- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² – 694,69 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 108,3 % к I полугодью 2016 года.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 2688,08 тыс. руб.

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 228,04 тыс. руб. на уровне 2015 года с учетом индексации.

- отчисления на социальные нужды - в сумме 70,01 тыс. руб.

- электроэнергия общепроизводственного назначения – 24,36 тыс. руб., объем электроэнергии – 9,70 тыс. кВт.ч. принят по предложению организации. Средневзвешенный тариф (ВН) учтен в размере 2,51 руб./ кВт.ч на основании представленных счетов-фактур с учетом индексации;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 2365,66 тыс. рублей, на уровне 2015г. с учетом индексации:

	(тыс.руб.)
Охрана труда, спецодежда, спецпитание	815,29
Услуги связи	209,58
Дератизация, уборка, содержание прочего имущества	261,70
Услуги и содержание автотранспорта	493,83
ГСМ	585,27

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 79,27 тыс. руб.

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 48,93 тыс. руб. на уровне 2015 года с учетом индексации.

- отчисления на социальные нужды - 15,02 тыс. руб

- налог на имущество— 7,31 тыс. руб.;

- прочие общехозяйственные расходы — 8,01 тыс. руб. (канцелярские расходы, средства индивидуальной защиты, прочие материальные расходы) по предложению организации.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2016 год принята в размере 879 229,43 тыс. руб., в том числе расходы на покупку тепловой энергии 865 828,48 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ООО «Энергошинсервис» потребителям в следующих размерах:

с 1 января 2016 года:

- тепловая энергия в горячей воде — 525,86 руб./Гкал (без учета НДС), на уровне тарифа, действующему на 31.12.2015г.;

- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² — 706,66 руб./Гкал (без учета НДС), на уровне тарифа, действующему на 31.12.2015г.;

с 1 июля по 31 декабря 2016 года:

- тепловая энергия в горячей воде — 565,78 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 107,6 % к I полугодию 2016 года;

- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² — 753,05 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 106,6 % к I полугодию 2016 года.

ООО «Теплосервис» город Нижнекамск

На основании заявления ООО «Теплосервис» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.04.2015г. № 94 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-55/тэ., о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Теплосервис» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) (приказ Госкомитета от

17.04.2015 № 95 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями») о чем организация своевременно уведомлена.

Руководитель организации – директор Хамхоев Артур Магомедович.

ООО «Теплосервис», г. Нижнекамск, расположено по адресу Республика Татарстан, г. Нижнекамск, пр. Строителей, д.6а.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Источником теплоснабжения являются 33 котельных, взятые в аренду у муниципальных бюджетных учреждений (школы, детские сады и т.д.) по 27 договорам с исполнительными комитетами сельских поселений и муниципальными бюджетными образовательными учреждениями Нижнекамского муниципального района.

Протяженность тепловых сетей составляет 5,87 км в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением от 24.06.2013 №77 Исполнительным комитетом города Нижнекамск утверждена схема теплоснабжения города, однако в представленной схеме информации о котельных ООО «Теплострой» не отражено.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 14390,91 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельных 334,40 Гкал (2,39%) - по расчету тех.аудита;
- потери 413,50 Гкал (2,87%)- на уровне сложившегося факта за 2014 год;
- полезный отпуск 13633,00 Гкал (94,74%), в т.ч. реализуется:
- бюджетным потребителям 13633,00 Гкал - на уровне сложившегося факта за 2014 год;

Баланс производства тепловой энергии

Гкал

Наименование показателей	Факт 2014 год	Принято ГКРТТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Принято ГКРТТ на 2016 год	Отклонение 2016/2015г., %

Выработка	14046,50	14270,88	14487,36	14390,91	100,8
Собственные нужды котельных	0,00	0,0	458,00	344,40	0,0
Потери	413,50	429,10	432,52	413,50	94,4
Полезный отпуск, в т.ч.	13633,00	13841,78	13596,84	13633,00	98,5
бюджетные организации	13633,00	13841,78	13596,84	13633,00	98,5

Распределение полезного отпуска на 2016 год по полугодиям:

1 полугодие - 7295,45 Гкал;

2 полугодие – 6337,55 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2014 год организацией отражена прибыль в сумме 1028,0 тыс.руб. (Форма 2 бухгалтерской отчетности):

Экономия по статьям:

- топливо на технологические нужды на 1047,42 тыс.руб. за счет снижения объема потребляемого топлива;

- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 708,96 тыс.руб;

- электроэнергия на технологические цели на 1537,53 тыс.руб. за счет снижения количества потребляемого электричества;

Превышение расходов произошло по следующим статьям:

- арендная плата по договорам на 452,03 тыс.руб

- прочие общепроизводственные (цеховые) расходы на 669,69 тыс.руб.

На 2016 год организация не имеет утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2016 год составила 29127,75,10 тыс.руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составил:

- с 1 января 2016 года – 1974,21 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа , утвержденного с 01.07.2015 г.;

- с 1 июля 2016 года – 2340,54 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 118,55 % к 1 полугодию 2016 года.

НВВ, тыс.руб	тариф 1 полугодия	тариф 2 полугодия	отклонение, %
29127,75	1974,21 руб/Гкал	2340,54 руб./Гкал	118,5

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2016 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля 2016 г. – 102,0%;
- электрическая энергия – 108,7%;
- индекс потребительских цен – 107,4%;
- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Значения по статьям затрат ООО «Теплосервис» с календарной разбивкой на 2016 год представлены в таблице 10.

Таблица 10

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Утверждено ГКРТТ на 2015 год		Предложение организации на 2016 год				Утверждено ГКРТТ на 2016 год			
			Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Отклонение к 2015 году (ср.годовые), %	Год	Отклонение к 2015 году (ср.годовые), %	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да		да				да			
2	Выработано	Гкал	14270,88	6581,82	14487,36	7840,88	6646,47	101,5	14390,91	100,8	7704,72	6686,19
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	458,00	246,76	211,24	0,0	344,40	0,0	185,98	158,42
5	Потери	Гкал	429,10	197,90	432,52	234,12	198,39	100,8	413,50	96,4	223,29	190,21
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	13841,78	6383,92	13596,84	7360,00	6236,84	98,2	13633,00	98,5	7295,45	6337,55
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	13841,78	6383,92	13596,84	7360,00	6236,84	98,2	13633,00	98,5	7295,45	6337,55
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
6.1.3.	бюджет	Гкал	13841,78	6383,92	13596,84	7360,00	6236,84	98,2	13633,00	98,5	7295,45	6337,55
6.1.4.	прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	8740,78	4188,79	9328,45	4909,28	4419,17	106,7	9183,76	105,1	4925,06	4258,70
7.1	Газ природный	тыс.руб.	8740,78	4188,79	9328,45	4909,28	4419,17	106,7	9183,76	105,1	4925,06	4258,70
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1783,86	822,84	1783,86	961,02	822,84	100,0	1771,98	99,3	959,00	812,99
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс. м3)	4899,92	5090,65	5229,36	5108,40	5370,63	106,7	5182,75	105,8	5 135,63	5 238,34
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	102,95	52,47	112,45	20,61	91,84	109,2	109,17	106,0	57,98	51,19
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	94,29	48,14	98,83	14,81	84,01	104,8	99,98	106,0	53,01	46,96
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	3,17	1,55	3,17	0,52	2,65	100,0	3,17	100,0	1,72	1,45
8.1.2	Тариф	руб./м3	29,74	31,05	31,18	28,49	31,70	104,8	31,54	106,0	30,90	32,29
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	8,66	4,33	13,62	5,80	7,82	157,3	9,20	106,2	4,97	4,23
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	6209,42	3104,71	6482,63	3104,71	3377,92	104,4	6668,92	107,4	3 334,46	3 334,46
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1875,24	937,62	1957,76	937,62	1020,13	104,4	2014,01	107,4	1007,01	1007,01
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2946,53	1358,35	2759,11	1486,57	1272,54	93,6	1110,60	37,7	599,72	510,88
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	554,45	255,60	554,47	298,74	255,73	100,0	220,05	39,7	118,83	101,22
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	5,31	5,31	4,98	4,98	4,98	93,6	5,05	95,0	5,05	5,05
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	659,02	329,51	672,90	290,85	382,05	102,1	696,51	105,7	593,15	103,37
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	659,02	329,51	672,90	290,85	382,05	102,1	696,51	105,7	593,15	103,37
19.1	материалы	тыс.руб.	659,02	329,51	672,90	290,85	382,05	102,1	696,51	105,7	593,15	103,37

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Утверждено ГКРТТ на 2015 год		Предложение организации на 2016 год				Утверждено ГКРТТ на 2016 год			
			Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Отклонение к 2015 году (ср.годовые) , %	Год	Отклонен ие к 2015 году (ср.годовы е), %	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	102,46	51,23	102,46	51,23	51,23	100,0	93,92	91,7	46,96	46,96
14	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
15	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1662,96	591,56	2956,81	1429,65	1527,16	177,8	2760,03	166,0	1683,10	1076,94
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	470,40	235,20	1032,18	494,34	537,84	219,4	1038,86	220,8	519,43	519,43
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	142,06	71,03	311,72	149,29	162,43	219,4	313,74	220,8	156,87	156,87
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	99,19	49,59	202,92	98,89	104,03	204,6	187,90	189,4	187,90	0,00
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	951,31	235,74	1409,99	687,13	722,86	148,2	1219,54	128,2	818,90	400,64
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3763,34	1964,21	4693,47	2268,81	2424,66	124,7	4112,00	109,3	2066,29	2045,70
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1901,02	950,51	2227,17	1066,65	1160,52	117,2	2041,70	107,4	1 020,85	1 020,85
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	574,11	287,05	672,60	322,13	350,48	117,2	616,59	107,4	308,30	308,30
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	20,00	10,00	14,00	7,00	7,00	70,0	14,00	70,0	0,00	14,00
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	2,00	1,00	1,00	0,0	2,39	0,0	0,00	2,39
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	341,70	341,70	452,03	226,01	226,02	132,3	452,03	132,3	226,02	226,02
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	926,52	374,95	1325,67	646,02	679,65	143,1	985,29	106,3	511,13	474,15
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	26062,70	12578,45	29066,05	14499,33	14566,72	111,5	26748,92	102,6	14313,72	12435,20
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	51,64	25,82	61,70	30,85	30,85	119,5	46,08	89,2	23,04	23,04
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
23	НВВ	тыс.руб.	26114,34	12604,27	29127,75	14530,18	14597,57	111,5	26795,00	102,6	14336,76	12458,24
24	Тариф	руб./Гкал	1886,63	1974,38	2142,24	1974,21	2340,54	113,5	1965,45	104,2	1965,16	1965,78
	Отклонение										99,53%	100,03%

Справочно:

1. Расходы на топливо приняты в сумме 9183,76 тыс. руб. с ростом на 105,1% к уровню 2015 года.

Объем газа принят в размере 1771,98 тыс.куб.м с учётом предложенного удельного расхода организации. Цена на газ принята в размере 5182,75 руб./тыс.куб.м исходя из фактических показателей за 6 месяцев 2015 года, с учётом индексации.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 109,17 тыс. руб. с ростом 106,0 % к уровню 2015 года

- расходы на воду на технологические цели приняты в сумме 99,98 тыс. руб.

Объем воды принят по заключению тех.аудита в размере 3,17 тыс.куб.м по тарифу поставщика с учетом индексации.

- расходы на вспомогательные материалы (химреагенты) приняты в сумме 9,20 тыс. руб. на уровне 2015 года с учетом индексации.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 6668,92 тыс. руб., на уровне 2015 года с учетом индексации.

Общая численность производственных рабочих принята в количестве 66 шт.единиц, среднемесячная заработная плата – 8420,35 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 2014,01 тыс. руб.

5. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме 1110,60 тыс. руб. со снижением 37,7% к уровню 2015 года.

Объем электрической энергии принят согласно факту 2014 года в количестве 220,05 кВт*ч по фактически сложившемуся тарифу за первое полугодие 2015 года с учетом индексации. (Справочно: расходы на электроэнергию подтверждаются представленными документами только для 5 котельных)

6. Расходы на ремонт (материалы) приняты в сумме 696,51 тыс. руб., по предложению организации с учетом индексации, с ростом 105,7% к уровню 2015 года.

7. Расходы на аренду основных производственных фондов приняты в сумме 93,92 тыс. руб. со снижением 91,7% к уровню 2015 года.

ООО «Теплосервис» представлены договоры с исполнительными комитетами сельских поселений Нижнекамского муниципального района на аренду 33 котельных (с расчетом на 11 месяцев).

8. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 2760,03 тыс. руб. с ростом 166,0% к уровню 2015 года.

- расходы на оплату труда цехового персонала приняты в сумме 1038,86 тыс. руб. по факту 1 полугодия 2015 года с учетом индексации.

Численность – 5 шт.единиц по предложению организации, среднемесячная заработная плата – 17314,31 руб.

- отчисления на социальные нужды 313,74 тыс.руб.

- расходы на охрану труда приняты в сумме 187,90 тыс. руб. согласно представленным обосновывающим документам:

- спецодежда - 98,32 тыс.руб

- аттестация – 54,90 тыс.руб.
- медосмотр – 34,67 тыс.руб
- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 1219,54 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих документов:
- расходы на обслуживание газового оборудования – 585,12 тыс. руб. (техническое обслуживание газопроводов, газового оборудования и аварийно-диспетчерское обеспечение с ООО «Газпром трансгаз Казань»);
- гос.проверка счетчиков газа – 151,34 тыс.руб;
- тех.обслуживание автоматики безопасности газоиспользующего оборудования в котельных (КИПиА сервис) – 202,56 тыс.руб;
- разработка эколого-нормативных документов – 19,90 тыс.руб;
- проверка средств изменений – 129,42 тыс.руб;
- проверка огнетушителей, дымоходов и вент.каналов – 53,73 тыс.руб;
- проведение испытаний электрооборудования – 17,47 тыс.руб;
- ремонт автотранспорта – 60,00 тыс.руб.

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 4112,00 тыс. руб. с ростом 109,3% к уровню 2015 года.

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 1020,85 тыс. руб. на уровне 2015 года с учетом индексации.

Численность принята в составе 8 шт.единиц. среднемесячная заработная плата 21267,66 руб.

- отчисления на соц. нужды приняты в сумме 616,59 тыс. руб.;
- средства на страхование приняты в сумме 14,00 тыс. руб. по предложению организации
- плата за предельно допустимые выбросы – 2,39 тыс.руб;
- расходы на аренду офисного помещения приняты в сумме 452,03 тыс. руб. (договор аренды заключён с ОАО «ПроФИТ Групп»)
- прочие расходы приняты в сумме 985,29 тыс. руб., в том числе:
 - консультационные услуги – 114,52 тыс. руб.,
 - связь, интернет - 29,76 тыс. руб.,
 - обслуживание оргтехники - 27,61 тыс. руб.
 - аренда транспорта – 127,44 тыс.руб.
 - ГСМ – 660,82 тыс.руб.
 - канц.товар – 25,14 тыс.руб.

10. Внебюджетные расходы учтены в сумме 46,08 тыс. руб. – услуги банка.

Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов принята в сумме 26795,00 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосервис» потребителям на 2016 год:

- с 1 января 2016 года – 1965,16 руб./Гкал (без учета НДС) – со снижением 99,53 % к уровню тарифа установленного на 31.12.2015.
- с 1 июля 2016 года – 1965,78 руб./Гкал (без учета НДС) – с ростом 100,03% к 1 полугодию 2016 г.

ООО «Коммунальные сети-Бетьки»

На основании заявления ООО «Коммунальные сети - Бетьки» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2015 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.04.2015 № 108 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-96/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Коммунальные сети - Бетьки» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применён метод экономически обоснованных расходов (приказ Госкомитета от 30.04.2015 №109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

ООО «Коммунальные сети - Бетьки» расположено по адресу Тукаевский район, с. Бетьки, ул. Колхозная, д. 7.

Руководитель организации – директор Петров Григорий Николаевич.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии, горячим водоснабжением.

Источником теплоснабжения по плану на 2016 год является 1 котельная, расположенная в населенном пункте Круглое Поле. Котельная эксплуатируется по договорам финансовой аренды – лизинга от 01.08.2009 № ЛД 03643, № 17, от 01.08.2009 № ЛД03725 с ОАО «Таткоммунпромкомплект».

На основании договора аренды от 31.12.2009 с Исполнительным комитетом Круглопольского сельского поселения организация эксплуатирует тепловые сети и сети горячего водоснабжения.

Справочно: в 2014 году при тарифном регулировании учитывались 2 котельные, расположенные в поселке Бетьки (объем поставки тепловой энергии – 12111,07 Гкал) и в н.п. Круглое Поле (объем поставки тепловой энергии – 14436,37 Гкал) Тукаевского муниципального района. В связи с переводом жилых домов и других потребителей на индивидуальное отопление, котельная в поселке Бетьки в 2014 году прекратила поставку тепловой энергии и планируется к демонтажу, а полезный отпуск тепловой энергии котельной н.п. Круглое Поле снижен на 2444,81 Гкал (17%) по сравнению с базовым периодом регулирования.

Протяженность сетей на 2016 год составляет:

- сети отопления – 6,3 км в двухтрубном исчислении,
- сети горячего водоснабжения – 2,7 км.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»

на расчетный период регулирования объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Исполнительного комитета Круглопольского сельского поселения Тукаевского муниципального района от 29 октября 2014 года №52 утверждена схема теплоснабжения пос. Круглое Поле, где единая теплоснабжающая организация не определена.

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

Наименование показателей	2014 (факт)	2015 (утв.)	2016 (прогноз)	2016 (пр. ГКРТТ)	2016 к 2015 г.г. (%)
Выработка	23337,97	12853,56	14154,02	13232,23	102,9
Собственные нужды котельных	396,00	230,00	230,00	230,00	100,0
Потери в сетях	1672,30	632,88	1672,30	750,51	118,8
Полезный отпуск, в т.ч.	21269,67	11991,56	12251,72	12251,72	102,2
населению	15219,58	8112,28	8358,25	8358,25	103,0
бюджетным организациям	2272,36	0	0	0	
прочим потребителям	3777,73	3879,28	3893,47	3893,47	100,4

При расчете тарифов на 2016 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 13232,23 Гкал;
- собственные нужды котельной – 230,00 Гкал (1,7%) - по заключению технического аудита;
- потери тепловой энергии – 750,51 Гкал (5,7%) – на основании фактических показателей по отчёту за 1 полугодие 2015 года;
- полезный отпуск – 12251,72 Гкал, в том числе реализуется:
- населению – 8358,25 Гкал (68,2%),
- прочим потребителям – 3893,47 Гкал (31,8%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год по виду «теплоснабжение» организацией получена прибыль в сумме 1595,99 тыс. руб.

Доходы организации от реализации тепловой энергии в 2014 году составили 33517,64 тыс. руб. – на 8419,12 тыс. руб. меньше планируемых. Снижение доходов связано со снижением полезного отпуска на 5277,77 Гкал по всем группам потребителей.

Себестоимость тепловой энергии в 2014 году составила 31921,65 тыс. руб., что на 9599,89 тыс. руб. или на 20% меньше утверждённой.

Уменьшение расходов на производство и реализацию тепловой энергии также связано со снижением полезного отпуска потребителям.

Несмотря на снижение полезного отпуска в 2014 году организация превысила плановые расходы по статье «сырьё и материалы» на 862,85 тыс. руб. Превышение фактических расходов произошло из-за увеличения объёма израсходованной воды, необходимой для заполнения системы теплоснабжения на 40,26 тыс.куб.м.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организация не имеет утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2015 год.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2016 год составила 23627,37 тыс. руб. Предложенные организацией проекты тарифов на тепловую энергию на 2016 год составили:

- с 01.01.2016 – 1762,26 руб./Гкал (с учетом НДС) – на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2015;

- с 01.07.2016 – 2167,71 руб./Гкал (с учетом НДС) – с ростом 123,0% к I полугодью 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальные сети - Бетьки», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2016 год
Природный газ с 1 июля	102,0%
Электрическая энергия	108,7%
Индекс потребительских цен	107,4%
Индекс цен промышленных производителей	106,2%

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «Коммунальные сети – Бетьки» с разбивкой по полугодиям на 2016 год представлены в таблице 11.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Базовый период			Период регулирования			Откл. (среднего довые), %	Утверждено органом регулирования**			
			Год	I-е п/г	II-е п/г	Год	I-е п/г	II-е п/г		Год	Откл. (среднего довые), %	(I-е полугод е)	(II-е полугод е)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		нет	нет		нет	нет				нет	нет
2	Выработано	Гкал	12853,56	7583,60	5269,96	14154,02	8350,88	5803,14	110,1	13232,23	102,9	7807,02	5425,21
3	Собственные нужды котельных	Гкал	230,00	135,70	94,30	230,00	135,70	94,30	100,0	230,00	100,0	135,70	94,30
5	Потери	Гкал	632,00	372,88	259,12	1672,30	986,66	685,64	264,6	750,51	118,8	442,80	307,71
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	11991,56	7075,02	4916,54	12251,72	7228,52	5023,20	102,2	12251,72	102,2	7228,52	5023,20
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	11991,56	7075,02	4916,54	12251,72	7228,52	5023,20	102,2	12251,72	102,2	7228,52	5023,20
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.2.	население	Гкал	8112,28	4786,25	3326,03	8358,25	4931,37	3426,88	103,0	8358,25	103,0	4931,37	3426,88
6.1.3.	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.4.	прочие	Гкал	3879,28	2288,77	1590,51	3893,47	2297,15	1596,32	100,4	3893,47	100,4	2297,15	1596,32
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	9993,56	5720,27	4273,29	11739,65	6773,10	4966,54	117,5	11122,77	111,3	6509,06	4613,71
7.1	Газ природный	тыс.руб.	9993,56	5720,27	4273,29	11739,65	6773,10	4966,54	117,5	11122,77	111,3	6509,06	4613,71
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1823,50	1075,86	747,64	2008,63	1185,00	823,63	110,2	1877,82	103,0	1 107,91	769,90
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс. м3)	5480,43	5316,93	5715,70	5844,60	5715,70	6030,06	106,6	5923,25	108,1	5 875,07	5 992,57
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	44,29	25,51	18,79	147,88	86,06	61,82	333,9	113,08	255,3	65,63	47,45
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	26,72	15,13	11,58	129,10	75,27	53,83	483,2	102,56	383,9	59,41	43,14
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	1,18	0,70	0,48	5,60	3,30	2,30	474,6	4,41	374,1	2,60	1,81
8.1.2	Тариф	руб./м3	22,64	21,62	24,13	23,05	22,81	23,40	101,8	23,23	102,6	22,81	23,84
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	17,58	10,37	7,20	18,78	10,79	8,00	106,9	10,53	59,9	6,22	4,30

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Базовый период			Период регулирования			Откл. (среднего довые), %	Утверждено органом регулирования**			
			Год	I-е п/г	II-е п/г	Год	I-е п/г	II-е п/г		Год	Откл. (среднего довые), %	(I-е полугод е)	(II-е полугод е)
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1828,34	1078,72	749,62	2195,91	1239,78	956,13	120,1	1963,64	107,4	981,82	981,82
	Численность		12			13				12	100,0		
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	552,16	325,77	226,39	663,16	374,41	288,75	120,1	593,02	107,4	296,51	296,51
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2646,47	1561,42	1085,05	3465,14	1974,62	1490,52	130,9	2624,23	99,2	1 548,30	1 075,93
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	455,24	268,59	186,65	544,00	310,00	234,00	119,5	508,57	111,7	300,06	208,51
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	5,81	5,81	5,81	6,37	6,37	6,37	109,6	5,16	88,8	5,16	5,16
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс.руб.	241,80	142,66	99,14	263,38	49,35	214,03	108,9	83,82	34,7	83,82	0,00
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	15,29	9,02	6,27	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	241,80	142,66	99,14	248,09	40,33	207,76	102,6	83,82	34,7	83,82	0,00
19.1	материалы	тыс.руб.	241,80	142,66	99,14	248,09	40,33	207,76	102,6	83,82	34,7	83,82	0,00
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	2223,02	0,0	1 397,27	825,75
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	723,02	426,57	296,45	659,99	309,74	350,25	91,3	672,05	93,0	461,43	210,62
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	287,87	169,84	118,03	300,54	169,84	130,70	104,4	309,17	107,4	154,59	154,59
	Среднемесячная з/п		23989,17			25044,69				25764,37			
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	86,94	51,29	35,65	90,76	51,29	39,47	104,4	93,37	107,4	46,69	46,69
16.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	15,29	0,0	7,64	7,64
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	3,21	1,89	1,32	3,29	1,89	1,40	102,6	3,41	106,2	1,71	1,70

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Базовый период			Период регулирования			Откл. (средне- довые), %	Утверждено органом регулирования**			
			Год	I-е п/г	II-е п/г	Год	I-е п/г	II-е п/г		Год	Откл. (средне- довые), %	(I-е полугод- е)	(II-е полугод- е)
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	345,00	203,55	141,45	265,40	86,72	178,68	76,9	250,81	72,7	250,81	0,00
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3872,17	2039,13	1833,04	4250,27	1810,46	2439,80	109,8	2034,75	52,5	1175,75	859,00
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1120,61	661,16	459,45	1169,91	560,30	609,61	104,4	1203,54	107,4	601,77	601,77
	Среднемесячная з/п		20752,04			21664,93				22287,69			
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	338,42	199,67	138,75	353,31	169,21	184,10	104,4	363,47	107,4	181,73	181,73
17.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2,58	1,52	1,06	0,0	2,58	0,0	1,29	1,29
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	26,06	15,34	10,71	24,11	10,15	13,96	92,6	19,61	75,3	9,80	9,80
17.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	4,50	2,65	1,85	3,80	1,60	2,20	84,4	3,80	84,4	1,90	1,90
17.4.2	тариф	руб.кВт.ч	5,79	5,79	5,79	6,35	6,35	6,35	109,6	5,16	89,1	5,16	5,16
17.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	62,64	30,00	32,64	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	17,00	0,0	8,50	8,50
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	1,74	1,03	0,71	1,74	1,03	0,71	100,0	1,74	100,0	1,74	
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	40,63	20,31	20,32	0,0	40,63	0,0	20,32	20,32
17.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	2223,20	1059,21	1163,99	2223,02	852,00	1371,02	100,0	0,00	0,0	0,00	0,00
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	4,12	0,0	0,00	4,12
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	4,12	0,0	0,00	4,12
17.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	162,14	102,72	59,42	372,33	165,94	206,39	229,6	382,07	235,6	350,60	31,47
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	19901,81	11320,06	8581,75	23385,37	12617,53	10767,84	117,5	21430,37	107,7	12519,59	8910,79

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Базовый период			Период регулирования			Откл. (среднего довые), %	Утверждено органом регулирования**			
			Год	I-е п/г	II-е п/г	Год	I-е п/г	II-е п/г		Год	Откл. (среднего довые), %	(I-е полугод е)	(II-е полугод е)
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	242,00	0,0	218,94	23,06
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	201,14	118,67	82,47	242,00	121,00	121,00	120,3	0,00	0,0	0,00	0,00
23	НВВ	тыс.руб.	20102,95	11438,73	8664,22	23627,37	12738,53	10888,84	117,5	21672,37	107,8	12738,53	8933,85
24	Тариф	руб./Гкал	1676,42	1616,78	1762,26	1928,49	1762,26	2167,71	115,0	1768,93	105,5	1762,26	1778,52
	% изменения				109,00		100,0	123,01				100,0%	100,92

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 11122,77 тыс. руб.

Объем газа принят по фактическому удельному расходу натурального топлива - 1877,82 тыс. куб.м. Среднегодовая цена газа для 4 группы потребления на 2016 год принята в размере 5923,25 руб./тыс.куб.м (с НДС) на основании отчёта за 1 полугодие 2015 года с учётом индексации.

2. Сырье и основные материалы приняты в сумме 113,81 тыс. руб., в том числе:

- вода на технологические цели принята в сумме 103,26 тыс. руб. Объем воды принят по заключению технического аудита – 4,41 тыс.куб.м по тарифу ООО «Коммунальные сети – Круглое Поле» с учетом индексации;

- расходы на химреагенты приняты в сумме 10,53 тыс. руб. на основании сложившегося факта с учетом индексации.

- расходы на водоотведение организацией не заявлены.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 1963,64 тыс. руб.

Численность персонала - 12 ед. Среднемесячная заработная плата - 13636,37 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме 593,02 тыс. руб. (30,2%).

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 2624,23 тыс. руб.

Количество электроэнергии 508,57 тыс. кВт.ч принято исходя из удельного расхода электрической энергии в предложении организации. Средневзвешенный тариф (СН2 и НН) учтен в размере 5,16 руб./ кВтч (с НДС) на основании фактически сложившегося тарифа за 1 полугодие 2015 года с учётом индексации.

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 83,82 тыс. руб., в том числе расходы на ремонт – материалы и запчасти для ремонта и изоляции тепловых сетей, текущий ремонт оборудования.

Расходы на ремонт приняты исходя из фактических показателей с учётом неосвоенных средств, принятых при утверждении тарифов на 2014 год (377,20 тыс. руб.).

7. Аренда (лизинг) основных производственных фондов принята в сумме 2223,02 тыс. руб. согласно графику платежей по договорам финансовой аренды котельной н.п. Круглое Поле, а также котельного оборудования от 26.09.2006 № ЛД03643, от 24.04.2007 № ЛД03725 с ОАО «Таткоммунпромкомплект».

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 672,05 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда - 309,17 тыс. руб. – на уровне 2015 года с учётом индексации.

- Численность – 1 шт. ед. (инженер-теплотехник). Среднемесячная заработная плата – 25764,37 руб.

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 93,37 тыс. руб. (30,2 % от ФОТ);

- амортизация общепроизводственных фондов – 15,29 – на основании документов, представленных в производственной программе;
- расходы на охрану труда приняты в сумме 3,41 тыс. руб. по предложению организации с учётом индексации.
- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 250,81 тыс. руб., в том числе:

тыс. руб.

Услуги автотранспорта	180,54
ФГУП ВО "Безопасность", учеба	15,93
Газовый и тех. сервис (проверка дымоходов)	9,66
ФГУ "ТрестТатарстан" (госповерка сигнализаторов загазованности и ремонт средств измерений)	15,00
ООО "Газпром трансгаз Казань» (тех.обслуживание газового хоз-ва, текущий ремонт.)	19,07
хозяйственные принадлежности	10,61

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 2034,75 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 1203,54 тыс. руб. на уровне 2015 года с учётом индексации.

В расчет принята численность АУП – 4,5 ед., средняя заработная плата – 22287,69 руб.

- отчисления на соц. нужды 30,2% от ФОТ АУП– 363,47 тыс. руб.;
- расходы на электроэнергию общехозяйственного назначения приняты в сумме 19,61 тыс.руб. Количество электроэнергии - 3,80 тыс. кВт.ч – по предложению организации, тариф – средневзвешенный с учётом индексации ;
- средства на страхование опасного объекта – 17,00 тыс. руб. – на основании приложенных документов;
- плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ принята в сумме 1,74 тыс. руб. – на уровне 2015 года.
- арендная плата – 40,63 тыс. руб. по договору аренды земельного участка с исполнительным комитетом Тукаевского муниципального района;
- налоги и другие обязательные платежи – 4,12 тыс. руб.:
- транспортный налог – 4,12 тыс. руб.,
- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 382,07 тыс.руб., в том числе:

тыс. руб.

Услуги автотранспорта	173,19
Услуги связи (телефония, сот.связь, интернет)	61,96
Электронная печать (ЗАО "ТаксНет-Кама")	2,12
Услуги ООО "Аудит" консалтинг	3,38
Электронная почта ЗАО "ПФ СКБ "Контур"	5,10
ООО "Лист-НК" (1С)	7,01
ООО "Центр эл. отчетности"	1,59
ФГУП ВО "Безопасность" (предаттестационная. подготовка.)	12,58
Командировочные	11,12
Почтово-канцелярские и подписные издания	53,92
Содержание выч. техники	22,06
Охрана труда(материалы порош., мыло, вода,)	6,80
Прочие (хоз. нужды)	21,24

10. Внебюджетные расходы приняты в сумме 242,00 тыс. руб. – налог при упрощенной системе налогообложения;

11. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов составляет 21672,37 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные сети - Бетьки», потребителям:

с 1 января 2016 года – 1762,26 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015;

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 – 1778,52 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 100,9% к I полугодью 2016 года;

МУП «Теплосервис» Ютазинского муниципального района

На основании заявления МУП «Теплосервис» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.04.2015 № 108 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-111/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления МУП «Теплосервис» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) - приказ Госкомитета от 30.04.2015 № 109, о чем организация своевременно уведомлена.

МУП «Теплосервис» расположено по адресу РТ, Ютазинский район, п.г.т. Уруссу, ул.Пушкина, д. 121.

Руководитель организации – директор Гарипов Равил Миннеханович. Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 34 котельные, которые числятся на балансе предприятия на основании договора о закреплении государственного имущества на праве хозяйственного ведения.

Протяженность тепловых сетей составляет 3695,0 м в двухтрубном исчислении.

Средняя загруженность котельных – 88,3%.

В соответствии с п. 22 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 на расчетный период регулирования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем

коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Исполнительного комитета Ютазинского муниципального района Республики Татарстан от 27.12.2013 № 82 утверждена схема теплоснабжения

поселка городского типа Уруссу Ютазинского муниципального района. В схеме обозначены зоны действия источников тепловой энергии МУП «Теплосервис». Информации об объемах полезного отпуска на 2016-2018 годы в схеме не содержится.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 14515,27 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельной 0,0 Гкал;
- потери 265,0 Гкал (1,8%);
- полезный отпуск 14250,27 Гкал (98,2%) , в т.ч. реализуется:
- бюджетным потребителям 13931,09 Гкал (97,8%);
- прочим потребителям 319,17 Гкал (2,2%).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п/п	Наименование показателей	Факт 2014 г.	Утверждено ГКРТТ на 2015г.	Предложение организации на 2016 г.	Принято ГКРТТ на 2016 г.	Отклонение к 2015 г. (%)
1	Выработка	14709,67	14578,07	14515,27	14515,27	99,6
2	Собственные нужды котельных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери	265,0	265,0	265,0	265,0	100,0
4	Полезный отпуск, в т. ч.	14444,67	14313,07	14250,27	14250,27	99,6
4.1	бюджетные потребители	13946,07	13993,9	13931,09	13931,09	99,6
4.2	прочие	498,6	319,17	319,17	319,17	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2016 год:

1 полугодие – 8185,11 Гкал;

2 полугодие – 6065,16 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим отчетным данным, представленным в отдел мониторинга за 2014 год, организацией получена прибыль в сумме 1693,4 тыс. руб.

Превышение затрат к плану 2014 года произошло по следующим статьям:

- «Амортизация производственного оборудования» на 396,7 тыс. руб.;
- «Затраты на ремонт» на 152,3 тыс. руб.;
- «Общепроизводственные расходы» на 243,3 тыс. руб.;
- «Общехозяйственные расходы» на 1148,1тыс. руб.

Экономия произошла по следующим статьям:

- «Топливо на технологические нужды» на 1069,2 тыс. руб.;
- «Сырье и основные материалы» на 12,8 тыс. руб.;

- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 1196,1 тыс. руб.;

- «Электроэнергия на технологические цели» на 180,6 тыс. руб.;

Исполнение инвестиционной программы за 2014 год:

Согласно утвержденной инвестиционной программе в 2014 году была запланирована реализация 1 инвестиционного проекта на общую сумму 600 тыс. руб. за счет прибыли на развитие.

Фактическое финансирование по инвестиционной программе составило 868,29 тыс. рублей (144% к утвержденной сумме финансирования), в том числе за счет прибыли на развитие 600 тыс. руб., так же был использован дополнительный источник «амортизация» 268,29 тыс. руб. Увеличение стоимости работ по данным организации, в связи с прокладкой труб с большим диаметром.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) по представленному проекту организации на 2016 год составила 25089,78 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2016 год составил:

- с 1 января – 1729,97 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2015 г.;

- с 1 июля – 1802,07 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 104,2 % к I полугодью 2016 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплосервис», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 102,0%;

- электрическая энергия – 108,7%;

- индекс потребительских цен – 107,4%;

- индекс цен промышленных производителей – 106,2%.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором

полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат МУП «Теплосервис» представлены в таблице 12.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии МУП «Теплосервис»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРГТ на 2015 год	Предложение организации на 2016 год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Утверждено ГКРГТ на 2016 год	
						Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет					
2	Выработано	Г кал	14578,07	14515,27	99,6	14515,27	99,6
3	Потери	Г кал	265,00	265,00	100,0	265,00	100,0
4	Полезный отпуск теплоэнергии	Г кал	14313,07	14250,27	99,6	14250,27	99,6
4.1	Горячая вода, в том числе:	Г кал	14313,07	14250,27	99,6	14250,27	99,6
4.1.3.	бюджет	Г кал	13993,90	13931,09	99,6	13931,09	99,6
4.1.4.	прочие	Г кал	319,17	319,17	100,0	319,17	100,0
5	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	8231,12	8655,92	105,2	8057,18	97,9
5.1	Газ природный	тыс.руб.	8231,12	8655,92	105,2	8057,18	97,9
5.1.1	Объем газа	тыс.м3	1416,53	1434,00	101,2	1290,00	91,1
5.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м3)	5810,76	6036,20	103,9	6245,88	107,5
6	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	19,77	10,01	50,6	10,04	50,7
6.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	11,57	2,29	19,8	2,31	20,0
6.1.1	Объем воды	тыс.м3	0,30	0,06	20,0	0,06	20,0
6.1.2	Тариф	руб./м3	38,55	38,14	98,9	38,50	99,9
6.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	8,21	7,73	94,1	7,73	94,1
6.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	4556,03	2711,27	59,5	4893,18	107,4
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1375,92	818,80	59,5	1477,74	107,4
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	900,04	1065,00	118,3	855,51	95,1
10.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	164,24	178,54	108,7	150,09	91,4
10.2	тариф	руб.кВт.ч.	5,48	5,97	108,9	5,70	104,0
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1948,31	2710,59	139,1	2310,71	118,6
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1138,67	1415,00	124,3	1444,80	126,9
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	809,64	1295,59	160,0	865,91	107,0
11.1	материалы	тыс.руб.	303,55	316,90	104,4	322,36	106,2
11.2	заработная плата	тыс.руб.	388,71	751,68	193,4	417,47	107,4
11.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	117,39	227,01	193,4	126,08	107,4
12	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
14	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2314,76	3074,57	132,8	2752,07	118,9
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1117,15	1449,07	129,7	1199,82	107,4
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	337,38	437,62	129,7	362,34	107,4
15.3	Амортизация	тыс.руб.	7,98	8,00	100,3	8,00	100,3
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	7,48	36,92	493,5	38,94	520,6
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	844,77	1142,96	135,3	1142,96	135,3
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3165,62	4188,92	132,3	3593,63	113,5
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1799,10	2392,85	133,0	1932,23	107,4
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	543,33	722,64	133,0	583,53	107,4
16.3	Амортизация	тыс.руб.	93,44	326,00	348,9	326,00	348,9
16.4	Электроэнергия	тыс.руб.	52,32	68,12	130,2	55,66	106,4
16.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	9,55	11,42	119,6	9,55	100,0
16.4.2.	тариф	руб.кВт.ч.	5,48	5,97	108,9	5,83	106,4
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	6,11	8,77	143,5	6,39	104,5
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	10,01	10,01	100,0	10,01	100,0
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	139,83	126,00	90,1	126,00	90,1
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	13,28	17,00	128,0	17,00	128,0
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.	20,86	25,00	119,8	25,00	119,8
16.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	105,69	84,00	79,5	84,00	79,5
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	521,48	534,53	102,5	553,81	106,2
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	22511,57	23235,08	103,2	23950,06	106,4
18	Внерезалиационные расходы	тыс.руб.	50,00	50,00	100,0	50,00	100,0
19	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	1384,46	1804,70	130,4	1000,00	72,2
19.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	1000,00	1000,00	100,0	1000,00	100,0
20	НВВ	тыс.руб.	23946,03	25089,78	104,8	25000,06	104,4
21	Тариф	руб./Г кал	1673,02	1760,65	104,2	1754,36	104,9
21.1	Тариф 1 полугодия	руб./Г кал	1630,82	1729,97	100,0	1729,97	100,0
21.2	Тариф 2 полугодия	руб./Г кал	1729,97	1802,07	104,2	1787,27	103,3

Справочно:

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме 8057,18 тыс. руб.

Объем газа принят в размере 1290,0 тыс. куб.м – исходя из фактического удельного расхода топлива в 2014 году.

Среднегодовая цена газа принята исходя из прогнозной оптовой цены газа с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей, с учетом цены газа сложившейся в первом полугодии 2015 года и индексации с 1 июля 2016 года на 1,02 и составила 6245,88 руб./тыс.куб.м (с учетом НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 10,0 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду для технологических целей учтены в сумме 2,3 тыс. руб., исходя из объема воды 10,06 тыс. куб.м - принятого по предложению организации и тарифа 1 куб.м воды для ООО «Уруссу-Водоканал» с учетом индексации с 1 июля 2016 года;

- хим.реагенты – 7,7 тыс. руб. – со снижением к уровню 2015 года на 5,9%
- по предложению организации;

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 4893,2 тыс. руб. К расчету принята численность в количестве 43 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 14224,36 руб. ФОТ принят на период отопительного сезона (8 мес.).

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 1477,7 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 855,5 тыс. руб. Количество электроэнергии принято по факту 2014 года (при большей выработке тепловой энергии в 2014 году). Тариф одноставочный (НН), с учетом сложившихся цен на электрическую энергию за 9 месяцев 2015 года (по данным мониторинга цен на электрическую энергию ОАО «Татэнергосбыт»), с учетом индексации.

6. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 1444,0 тыс. руб., с учетом введенного оборудования на общую сумму 5642,0 тыс. руб., в том числе реконструкция сетей с ППУ изоляцией на сумму 863,3 тыс. руб. и замена котла на сумму 136,7 тыс. руб. (исполнение мероприятий по утвержденной инвестиционной программе за 2014 год).

7. Затраты на ремонт приняты в сумме 865,9 тыс. руб. – согласно представленных графиков ремонта, в том числе:

- материалы для текущего ремонта оборудования котельных учтены в сумме 322,4 тыс. руб. – на уровне 2015 года, с учетом индексации;

- фонд оплаты труда ремонтного персонала – 417,5 тыс. руб. (количество персонала - 3 шт.ед., среднемесячная заработная плата 11597,22 руб.);

- отчисления страховых взносов (30,2%) – в сумме 126,1 тыс. руб.;

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 2752,1 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 1199,8 тыс. руб. К расчету принят персонал в количестве 6 шт.ед., среднемесячная заработная плата 16664,17 руб.;

- отчисления на социальные нужды 362,3 тыс. руб. (30,2%);

- амортизация 8,0 тыс. руб. – на уровне 2015 года;

- расходы на охрану труда 38,9 тыс. руб. – с учетом факта 2014 года, с учетом индексации;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 1142,9 тыс. руб., с учетом факта 2014 года, с учетом индексации, в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Техобслуживание	460,0
Обучение	30,0
Медосмотр	35,0
Поверка средств измерений	80,0
Госповерка счётчиков	105,0
Периодическая проверка дымоходов	90,0
Услуги автотранспорта (ГСМ)	342,9
ИТОГО	1142,9

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 3593,6тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП – 1932,2 руб. К расчету принята численность 9 шт.ед. - на уровне численности утвержденной в 2015 году, среднемесячная заработная плата 17891,02 руб.

- отчисления на социальные нужды – 583,5 тыс. руб. (30,2%);

- амортизация ОС общехозяйственного назначения – 326,0 тыс. руб. – по факту 2014 года (в 2014 году приобретен автомобиль микроавтобус Fiat Dukato стоимостью 1559,6 тыс. руб.);

- расходы на электроснабжение общехозяйственных объектов – 55,6 тыс. руб.;

- водоснабжение и водоотведение – 6,4 тыс. руб. – на уровне 2015 года, с учетом индексации;

- средства на страхование 10,0 тыс. руб.;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) 126,0 тыс. руб. – согласно представленных налоговых деклараций по факту 2014 года;

- прочие общехозяйственные расходы 553,8 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	Предбазовый период
Аудиторские услуги	80,0
Связь, интернет	78,0
Почтовые расходы	22,0
Канцелярские товары, оргтехника	60,0
Консультационные услуги	38,0
Командировочные услуги	84,0
ГСМ	191,8
ИТОГО	553,8

10. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 50,0 тыс. руб. – на уровне 2015 года.

11. Валовая прибыль принята в сумме 1000,0 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на развитие производства (кап.вложения) 1000,0 тыс. руб. – согласно защищенной инвестиционной программы;

12. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 25000,1 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую МУП «Теплосервис» потребителям в размере:

- с 1 января 2016 года – 1729,97 руб./Гкал (с учетом НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2015;

- с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года – 1787,27 руб./Гкал (с учетом НДС) – с ростом 103,3% к 1 полугодю 2016 г.

Рекомендации:

Правоустанавливающие документы по объектам муниципального имущества (объектов теплоснабжения) привести в соответствие с требованиями главы 6.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

ООО УК «Стройконцепт»

На основании заявления Обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Стройконцепт» (далее - ООО УК «Стройконцепт») об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2016 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015г. № 371 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Стройконцепт» потребителям, на 2016 год» открыто тарифное дело № 20-192/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО УК «Стройконцепт» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год применять метод экономически обоснованных расходов согласно п.3 приказа Госкомитета от 27.11.2015г. № 371 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Стройконцепт» потребителям, на 2016 год», о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 30.11.2015 №3-20/3348).

ООО УК «Стройконцепт» расположено по адресу: г. Казань, ул. Московская, д.31/6, помещение 4.

Руководитель ООО УК «Стройконцепт» – директор Беречкина Фарида Ильдусовна.

Организация для утверждения тарифа обратилась впервые (заявление от 19.11.2015г. вх. №5655).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Источником тепловой энергии является 1 котельная. Котельная эксплуатируются ООО УК «Стройконцепт» на правах договора долевого строительства №1-К от 21.09.2015.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130 утверждены схемы теплоснабжения города Казани и определены единые теплоснабжающие организации. В данной схеме теплоснабжения информации о котельной ООО УК «Стройконцепт» не отражено.

При расчете тарифа на 2016 год выработка тепловой энергии принята по предложению организации в объеме 3032,5 Гкал, с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 2,0 Гкал (0,1%);
 - потери 4,5 Гкал (0,1%);
 - полезный отпуск 3026,0 Гкал (99,8%),
- в т.ч. реализуется:
- населению 2274,1 Гкал (75,2%);
 - прочим потребителям 751,9 Гкал (24,8%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2016 г.	Принято ГКРТТ на 2016 г.	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии, (Гкал)	3032,5	3032,5	100,0
2	собственные нужды котельных, (Гкал)	2,0	2,0	100,0
3	Потери (Гкал)	4,5	4,5	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	3026,0	3026,0	100,0
4.1	население	2274,1	2274,1	100,0
4.2	прочие	751,9	751,9	100,0

Инвестиционная программа на 2016 год организацией не заявлена.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов согласно заявлению организации на 2016 год составили:

Год	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
2016	4542,26	1449,71	1576,77	108,8

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Стройконцепт», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2016 год
Природный газ с 1 июля	102,0%
Электрическая энергия	108,7%
Индекс потребительских цен	107,4%
Индекс цен промышленных производителей	106,2%

Значения по статьям затрат ООО УК «Стройконцепт» с календарной разбивкой на 2016 год представлены в таблице 13.

Таблица 13

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО УК «Стройконцепт»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к предложению организации (среднегодовое), тыс.руб.	Отклонение к предложению организации (среднегодовое), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		нет	нет				нет	нет
2	Выработано	Гкал	3032,54	1806,09	1226,45	3032,54	0,0	100,0%	1806,09	1226,45
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2,02	1,03	0,99	2,02	0,0	100,0%	1,03	0,99
5	Потери	Гкал	4,52	2,30	2,22	4,52	0,0	100,0%	2,30	2,22
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	3026,00	1802,76	1223,24	3026,00	0,0	100,0%	1802,76	1223,24
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	3026,00	1802,76	1223,24	3026,00	0,0	100,0%	1802,76	1223,24
6.1.2.	население	Гкал	2274,05	1355,33	918,72	2274,05	0,0	100,0%	1355,33	918,72
6.1.4.	прочие	Гкал	751,95	447,43	304,52	751,95	0,0	100,0%	447,43	304,52
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	2582,98	1477,97	1105,01	2505,20	-77,8	97,0%	1481,13	1024,07
7.1	Газ природный	тыс.руб.	2582,98	1477,97	1105,01	2505,20	-77,8	97,0%	1481,13	1024,07
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	428,63	254,92	173,71	428,63	0,0	100,0%	255,46	173,17
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	6026,21	5797,82	6361,37	5844,67	-181,5	97,0%	5 797,82	5 913,78
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	8,99	4,71	4,28	9,10	0,1	101,2%	5,44	3,66
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,84	0,44	0,40	0,76	-0,1	91,1%	0,45	0,31
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	0,05	0,03	0,02	0,05	0,0	111,1%	0,03	0,02
8.1.2	Тариф	руб./м3	18,61	17,69	19,75	15,26	-3,3	82,0%	14,99	15,66
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	7,45	3,90	3,55	7,58	0,1	101,7%	4,55	3,03
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,70	0,37	0,33	0,75	0,1	107,8%	0,44	0,31
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	0,05	0,03	0,02	0,05	0,0	111,1%	0,03	0,02
8.3.2	Тариф	руб./м3	15,50	14,77	16,42	30,20	14,7	194,8%	14,77	15,43
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	169,02	92,50	76,52	171,50	2,5	101,5%	103,13	68,37
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	29,60	16,20	13,40	29,60	0,0	100,0%	17,80	11,80
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	5,71	5,71	5,71	5,79	0,1	101,5%	5,79	5,79

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к предложению организации (среднегодовы е), тыс.руб.	Отклонение к предложению организации (среднегодовы е), %	I-е полугодие	II-е полугодие
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т. ч.:	тыс.руб.	464,29	232,14	232,14	478,57	14,3	103,1%	287,14	191,43
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	464,29	232,14	232,14	478,57	14,3	103,1%	287,14	191,43
15	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	400,00	350,00	50,00	0,00	-400,0	0,0%	0,00	0,00
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	360,00	360,0	#ДЕЛ/0!	216,00	144,00
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	360,00	360,0	#ДЕЛ/0!	216,00	144,00
17	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	916,98	456,15	460,82	690,65	-226,3	75,3%	381,33	309,33
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	187,92	90,00	97,92	193,32	5,4	102,9%	96,66	96,66
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	56,75	27,18	29,57	58,38	1,6	102,9%	29,19	29,19
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	15,00	15,00	0,00	15,00	0,0	100,0%	7,50	7,50
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	287,95	143,97	143,97	423,95	136,0	147,2%	247,98	175,98
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	1,95	0,97	0,97	1,95	0,0	100,2%	0,98	0,98
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	286,00	143,00	143,00	0,00	-286,0	0,0%	0,00	0,00
17.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	422,00	422,0	#ДЕЛ/0!	247,00	175,00
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	369,36	180,00	189,36	0,00	-369,4	0,0%	0,00	0,00
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	4542,26	2613,49	1928,77	4215,02	-327,2	92,8%	2474,17	1740,84
23	НВВ	тыс.руб.	4542,26	2613,49	1928,77	4215,02	-327,2	92,8%	2474,17	1740,84
24	Тариф	руб./Г кал	1501,08	1449,71	1576,77	1392,93	-108,1	92,8%	1372,44	1423,14

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 2505,20 тыс. рублей.

Объем газа принят в количестве 428,63 тыс.куб.м. Среднегодовая цена газа на 2016 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к V группе) в размере 5844,67 руб./тыс.куб.м (с учетом НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 9,10 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- расходы на воду для технологических целей с учетом индексации с 1 июля 2016 года приняты в сумме 0,76 тыс. рублей. Объем воды принят по предложению организации в количестве 0,05 тыс.куб.м. Услуги по водоснабжению оказывает МУП «Водоканал».

- вспомогательные материалы приняты в сумме 7,58 тыс. руб.;

- расходы на услуги водоотведения с учетом индексации с 1 июля 2016 года приняты в сумме 0,75 тыс. рублей. Объем стоков принят по предложению организации в количестве 0,05 тыс.м³. Услуги по водоотведению оказывает МУП «Водоканал».

3. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 171,50 тыс. рублей.

Объем электрической энергии принят по предложению организации в количестве 29,60 тыс. кВт.ч. и тарифа первой ценовой категории низкого напряжения (НН).

4. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 478,57 тыс. руб., с учетом проведенной корректировки.

Учтены амортизационные отчисления в сумме 478,57 тыс. руб., сумма первоначальной стоимости котельной увеличена на сумму проведенных работ по монтажу и наладке модульной котельной в размере на 400,00 тыс. руб.

5. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 360,00 тыс. руб., учтены расходы по эксплуатации котельной в соответствии с заключенным договором с ООО «Энергосистема».

6. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 690,65 тыс. руб., с учетом следующих расходов:

- ФОТ АУП (ген. директор - 0,5 шт.ед., гл. бухгалтер – 0,5 шт.ед.) учтен в сумме 193,32 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды от ФОТ АУП приняты в сумме 58,38 тыс. руб.;

- расходы на страхование в сумме 15,00 тыс. руб.;

- земельный налог в сумме 1,95 тыс. руб.;

- налог при упрощенной системе налогообложения в сумме 422,00 тыс. руб.;

Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 4215,02 тыс. руб., снижение расходов к предложению организации составило 327,20 тыс. руб. или на 7,2%.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ООО УК «Стройконцепт» потребителям в размере:
с 1 января 2016 года – 1372,44 руб./Гкал;
с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1423,14 руб./Гкал с ростом 103,7% к I полугодью 2016 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2016 года – 1372,44 руб./Гкал;
с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1423,14 руб./Гкал.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Барков А.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2016 год».

Проект постановления «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2016 год» разработан в целях реализации Федерального закона от 28 декабря 2013г. №442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации» и закона Республики Татарстан от 18 декабря 2014г. №126-ЗРТ «О регулировании отдельных вопросов в сфере социального обслуживания граждан в Республике Татарстан».

Согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 18 декабря 2014г. № 999 «Об утверждении Порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан» тарифы утверждаются по предложению Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан.

В соответствии с указанным постановлением тарифы на социальные услуги предлагаются к утверждению на уровне подушевых нормативов финансирования социальных услуг, рассчитанных ГБУ «Центр экономических и социальных исследований Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан» в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 31 декабря 2009г. №915 «Об утверждении положения о порядке расчета нормативов финансирования государственных услуг в области социального обслуживания населения Республики Татарстан».

В предложениях по установлению тарифов на социальные услуги на 2016 год в перечне организаций социального обслуживания отсутствуют социальный приют для детей и подростков и социальный центр для несовершеннолетних. В соответствии с постановлениями Кабинета Министров Республики Татарстан от 12 ноября 2014г. №862 «О создании государственных казенных учреждений в сфере социального обслуживания населения Республики Татарстан путем изменения типа государственных бюджетных учреждений Республики Татарстан (социальных приютов для детей и подростков)» и от 17 ноября 2014г. №879 «О создании государственных казенных учреждений в сфере социального обслуживания населения Республики Татарстан путем изменения типа государственных бюджетных учреждений Республики Татарстан (социально-реабилитационных центров для несовершеннолетних)» данные учреждения были переведены из Государственных бюджетных учреждений в Государственные казенные учреждения. Для последних применяется не подушевое финансирование социальных услуг, а сметное финансирование. Таким образом, для государственных казенных учреждений тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования не устанавливаются.

Тарифы на социальные услуги рассчитаны на основе нормативных затрат на оказание социальных услуг организаций социального обслуживания и нормативных затрат на содержание имущества организаций социального обслуживания (далее - нормативные затраты), применяемых при формировании бюджета Республики Татарстан. Нормативные затраты рассчитаны с применением ежегодно утверждаемых макроэкономических индексов-дефляторов, применяемых при формировании бюджета на очередной финансовый год.

Тарифы на социальные услуги в 2015 году были утверждены на один койко-день в соответствии с единицей измерения нормативных затрат. В предложении на 2016 год расчет произведен на 1 услугу, с учетом описания, объемов и периодичности предоставления социальных услуг, в соответствии с порядком предоставления социальных услуг, утвержденным постановлениями Кабинета Министров Республики Татарстан от 31 декабря 2014г. №1100 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Республике Татарстан», от 31 декабря 2014г. №1101 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в полустационарной форме социального обслуживания в Республике Татарстан» и от 29 декабря 2014г. №1053 «Об утверждении Порядка предоставления

социальных услуг поставщиками социальных услуг в форме социального обслуживания на дому в Республике Татарстан».

Учитывая социальную значимость тарифов на социальные услуги и по согласованию с Министерством труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан и Министерством финансов Республики Татарстан подушевые нормативы финансирования социальных услуг и тарифы на базе указанных нормативов, рассчитаны по экономически обоснованным затратам поставщиков услуг и не превышают себестоимость услуг, при этом в тариф не включена прибыль.

Определение размера платы за предоставление социальных услуг и порядок ее взимания утверждены постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 29 ноября 2014г. №927 «Об утверждении размера платы за предоставление социальных услуг и порядка ее взимания», полномочия по его реализации возложены на Министерство труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан.

Проект постановления «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2016 год» согласован с Министерством труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан, Министерством финансов Республики Татарстан и ГБУ «Центр экономических и социальных исследований Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан».

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2016 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2016 год».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2016 год согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Барков А.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию

(товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан».

Установление предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан, производится в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07 марта 1995 г. №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 «Вопросы Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

В целях реализации полномочий в данной сфере Госкомитетом установлены предельные максимальные уровни наценок на продукцию (товары), реализуемые предприятиями общественного питания при общеобразовательных организациях (школах) Республики Татарстан, в следующих размерах:

№ п/п	Муниципальный район	На сырьё, используемые для приготовления продукции собственного производства	На товары покупные (без кулинарной обработки)
1	Бавлинский	26%	20%
2	Лениногорский	33%	-
3	Ютазинский	38%	-
4	Азнакаевский	38%	20%
5	Чистопольский	39%	-
6	г. Казань*	47%	20%
7	г. Нижнекамск	50% - в данное время не применяются	20% - в данное время не применяются
8	Зеленодольский	Наценки устанавливаются впервые	
9	г. Набережные Челны		

*сохранены без изменения на действующем уровне.

В соответствии с планом работы Госкомитета в текущем году:

- проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности предприятий общественного питания (далее – предприятия), реализующих с регулируемыми наценками продукцию (товары), при общеобразовательных организациях Республики Татарстан;

сравнительный анализ наценок по регионам Российской Федерации.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности предприятий общепита, обслуживающих общеобразовательные организации муниципальных образований Республики Татарстан, проведен по 14 предприятиям (ООО «Школьное питание» г. Н. Челны, Гимназий №№ 2,36,57 и 61 и СОШ №21 г. Н. Челны, ООО «Школьное питание Зеленый Дол» г. Зеленодольск, ООО «Надежда» Зеленодольский район, ОАО «Школьное питание» Азнакаевский район, ООО «Колос» Бавлинский район, ООО «Альдем» г. Лениногорск, ООО ПКП «Виктория» г. Чистополь, ООО «Дуслык» Ютазинский район, ООО «Чаллы» Нурлатский район).

По результатам анализа доходной части и затрат, входящих в наценки на продукцию (товары), предложенных к установлению предприятиями общепита на 2015 год, а также внесения корректировок в отдельные статьи затрат, установлено следующее (согласно приложению №1 к заключению):

- доход от реализации:

- продукции собственного производства составит 610 598,67 тыс. руб. с увеличением 101,0% к предложению предприятий;

- покупных товаров составит 10 242,98 тыс. руб. со снижением на 2,8% к предложению предприятий;

- стоимость реализованной(ных) в ценах приобретения:

- продукции собственного производства составит 434 292,21 тыс. руб. с увеличением на 102,9% к предложению предприятий;

- покупных товаров составит 8 523,7 тыс. руб. с увеличением 101,5% к предложению предприятий

- необходимая выручка к возмещению наценкой:

- продукции собственного производства составит 176 306,46 тыс. руб. со снижением на 3,2% к предложению предприятий;

- покупных товаров составит 1 719,29 тыс. руб. со снижением на 19,5% к предложению предприятий;

- издержки обращения:

- продукции собственного производства составят 160 795,11 тыс. руб. со снижением на 1,4% к предложению предприятий;

- покупных товаров составят 1 645,39 тыс. руб. и сохранятся на уровне прогнозируемых предприятиями издержек;

- прибыль от продаж до налогообложения:

- продукции собственного производства составит 15 511,35 тыс. руб. со снижением на 18,8% к предложению предприятий;

- покупных товаров составит 73,89 тыс. руб. со снижением на 84,9% к предложению предприятий;

- рентабельность:

- продукции собственного производства составит 2,6%;

- покупных товаров составит 1%;

- уровень наценки:

- на продукцию собственного производства корректируется с 43,1% до 40,6% относительно предложений предприятий;

- на покупные товары корректируется с 25,4% до 20,2% относительно предложений предприятий;

Сравнительный анализ наценок по регионам Российской Федерации и ПФО показал, что предлагаемые к пересмотру на 2015 год уровни предельных максимальных наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан, не превышают среднероссийские наценки (согласно Диаграмме ПФО к заключению).

Заключение

Таким образом, Госкомитет предлагает установить (впервые) предельные максимальные наценки на продукцию (товары), реализуемые предприятиями

общественного питания при общеобразовательных организациях (школах) Республики Татарстан, в следующих размерах:

№ п/п	Тип образовательной организации	Предельный максимальный уровень наценки, %	
		На сырьё, используемые для приготовления продукции собственного производства	На товары покупные (без кулинарной обработки)
1	Общеобразовательные организации Республики Татарстан	41,0	20,0

Преимущество введения единых наценок заключается в том, что позволяет предприятиям общественного питания без временных и административных издержек войти на рынок данных услуг в тех районах республики, где на данный момент продукция в общеобразовательных организациях реализуется по себестоимости (без наценок).

Проект постановления согласован с руководителями Исполнительных комитетов муниципальных районов и с руководителями регулируемых предприятий общественного питания, листы согласования прилагаются.

08 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить предельные максимальные уровни наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

16.2. Признать утратившими силу:

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.10.2010 № 8-7/соц «Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных школах г. Нижнекамска»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.01.2011 № 8-1/соц «Об установлении предельного

максимального уровня наценки на продукцию собственного производства, реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных школах поселка городского типа Уруссу Ютазинского муниципального района ООО «Школьный блок питания»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.08.2011 № 8-17/соц «Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных школах Азнакаевского муниципального района Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республике Татарстан по тарифам от 26.08.2011 № 8-18/соц «Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных школах Бавлинского муниципального района Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.09.2011 № 8-20/соц «Об установлении предельного максимального уровня наценки на продукцию собственного производства, реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных школах города Чистополя Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.10.2011 № 8-24/соц «Об установлении предельного максимального уровня наценки на продукцию собственного производства, реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных школах Лениногорского муниципального района Республики Татарстан».

Протокол вела



О.А. Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			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	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	122 325,79	209,26	0,42961	122 325,79	197,12	0,41748
		2016	131 749,38	205,68	0,44245	131 749,38	200,67	0,43745
		2017	128 942,68	209,26	0,44153	128 942,68	197,12	0,42940
		2018	132 364,11	209,26	0,44769	132 364,11	197,12	0,43556
		2019	135 896,99	209,26	0,45406	135 896,99	197,12	0,44192
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» - открытое акционерное	2015	261 377,38	170,95	0,85890	261 377,38	161,04	0,84899
		2016	288 271,61	166,57	0,92411	288 271,61	162,52	0,92006
		2017	271 000,01	170,95	0,88423	271 000,01	161,04	0,87432
		2018	275 975,64	170,95	0,89733	275 975,64	161,04	0,88741
		2019	281 113, 33	170,95	0,91085	281 113,33	161,04	0,90094

	общество «Сетевая компания»							
3	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	170 189,26	79,13	0,45058	170 189,26	74,54	0,44600
		2016	155 898,87	78,34	0,41976	155 898,87	76,43	0,41786
		2017	179 167,67	79,13	0,47018	179 167,67	74,54	0,46559
		2018	183 810,19	79,13	0,48031	183 810,19	74,54	0,47572
		2019	188 603,92	79,13	0,49078	188 603,92	74,54	0,48619
4	Открытое акционерное общество «ЕЛАЗ» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	234 244,28	230,79	0,88714	234 244,28	217,41	0,87376
		2016	310 450,10	227,40	1,10501	310 450,10	221,87	1,09948
		2017	248 708,16	230,79	0,92767	248 708,16	217,41	0,91429
		2018	256 326,77	230,79	0,94901	256 326,77	217,41	0,93563
		2019	264 272,97	230,79	0,97128	264 272,97	217,41	0,95790
5	Общество с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Химград» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	224 598,50	126,59	0,95783	224 598,50	119,25	0,95049
		2016	362 078,69	124,68	0,95885	362 078,69	121,65	0,95582
		2017	237 609,24	126,59	1,00598	237 609,24	119,25	0,99864
		2018	244 462,43	126,59	1,03135	244 462,43	119,25	1,02401
		2019	251 610,30	126,59	1,05780	251 610,30	119,25	1,05046
6	Открытое акционерное общество «СМП-Нефтегаз» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	23 824,34	74,56	0,13411	23 824,34	70,24	0,12979
		2016	49 229,07	73,44	0,19649	49 229,07	71,65	0,19470
		2017	24 982,90	74,56	0,13701	24 982,90	70,24	0,13269
		2018	25 581,96	74,56	0,13851	25 581,96	70,24	0,13418
		2019	26 200,54	74,56	0,14005	26 200,54	70,24	0,13573
7	Акционерное общество «Производственное объединение «Завод имени Серго» - открытое акционерное общество	2015	84 782,46	39,15	0,23749	84 782,46	36,88	0,23522
		2016	81 085,45	38,98	0,22470	81 085,45	38,03	0,22376
		2017	88 468,72	47,21	0,25418	88 468,72	44,47	0,25144
		2018	90 374,80	47,21	0,25863	90 374,80	44,47	0,25590
		2019	92 342,96	47,21	0,26324	92 342,96	44,47	0,26050

	«Сетевая компания»							
8	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	43 185,00	44,34	0,13283	43 185,00	41,77	0,13025
		2016	42 955,05	43,00	0,14603	42 955,05	41,96	0,14498
		2017	45 363,57	44,34	0,13759	45 363,57	41,77	0,13472
		2018	46 490,06	44,34	0,13960	46 490,06	41,77	0,13703
		2019	47 653,24	44,34	0,14198	47 653,24	41,77	0,13941
9	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	151 493,69	23,88	0,35441	151 493,69	22,49	0,35302
		2016	166 300,50	23,60	0,38643	166 300,50	23,02	0,38585
		2017	163 890,76	23,88	0,38146	163 890,76	22,49	0,38007
		2018	170 420,71	23,88	0,39570	170 420,71	22,49	0,39432
		2019	177 231,44	23,88	0,41056	177 231,44	22,49	0,40918
10	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	64 885,42	15,32	0,21155	64 885,42	14,54	0,21219
		2016	65 669,23	15,19	0,19031	65 669,23	14,82	0,18994
		2017	67 085,23	15,32	0,21821	67 085,23	14,54	0,21889
		2018	68 222,70	15,32	0,22165	68,222,70	14,54	0,22236
		2019	69 397,22	15,32	0,22520	69 397,22	14,54	0,22594
11	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	499 106,69	183,20	1,34535	499 106,69	172,57	1,33473
		2016	562 746,11	180,55	1,48917	562 746,11	176,16	1,48478
		2017	521 182,97	183,20	1,39677	521 189,27	172,57	1,38615
		2018	532 607,66	183,20	1,42336	532 607,66	172,57	1,41274
		2019	544 397,94	183,20	1,45081	544 397,94	172,57	1,44019
12	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей» - открытое акционерное общество «Сетевая	2015	210 696,34	229,72	0,76021	210 696,34	209,22	0,72165
		2016	223 500,34	222,45	0,79678	223 500,34	217,04	0,79137
		2017	221 637,17	229,72	0,78776	221 637,17	209,22	0,74826
		2018	227 294,41	229,72	0,80200	227 294,41	209,22	0,76202
		2019	233 135,91	229,72	0,81671	233 135,91	209,22	0,77623

	компания»							
13	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	424 735,25	19,82	0,77685	424 735,25	18,67	0,77447
		2016	432 806,43	19,56	0,78173	432 806,43	19,08	0,78125
		2017	429 570,93	19,82	0,78550	429 570,93	18,67	0,78309
		2018	432 081,11	19,82	0,78998	432 081,11	18,67	0,78756
		2019	434 673,05	19,82	0,79460	434 673,05	18,67	0,79217
14	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	90 428,48	74,07	0,34241	90 428,48	64,60	0,33293
		2016	96 750,10	70,24	0,35788	96 750,10	68,53	0,35617
		2017	94 016,45	74,07	0,35305	94 016,45	64,60	0,34358
		2018	95 871,71	74,07	0,35856	95 871,71	64,60	0,34908
		2019	97 787,39	74,07	0,36424	97 787,39	64,60	0,35477
15	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	457 536,51	85,14	1,30446	457 536,51	80,20	1,29952
		2016	150 801,81	81,87	0,49311	150 801,81	79,88	0,49112
		2017	481 600,60	85,14	1,36859	481 600,60	80,20	1,36365
		2018	494 043,58	85,14	1,40175	494 043,58	80,20	1,39681
		2019	506 891,82	85,14	1,43599	506 891,82	80,20	1,43105
16	Открытое акционерное общество «Международный аэропорт «Казань» - открытое акционерное общество «Сетевая	2015	139 426,97	67,99	0,33144	139 426,97	63,83	0,32704
		2016	202 100,05	66,90	0,44369	202 100,05	65,27	0,44206
		2017	146 166,19	67,99	0,34418	146 166,19	63,83	0,33977
		2018	149 650,89	67,99	0,35076	149 650,89	63,83	0,34634
		2019	153 249,08	67,99	0,35756	153 249,08	63,83	0,35314

	компания»							
17	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал открытого акционерного общества «Туполев» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	84 030,63	37,22	0,20041	84 030,63	35,06	0,24420
		2016	101 552,10	36,66	0,25829	101 552,10	35,76	0,25739
		2017	90 414,71	37,22	0,21281	90 414,71	35,06	0,26009
		2018	93 777,42	37,22	0,21934	93 777,42	35,06	0,26846
		2019	97 284,72	37,22	0,22615	97 284,72	35,06	0,27719
18	Открытое акционерное общество «Казанский завод синтетического каучука» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	175 881,01	6,19	0,47533	175 881,01	6,41	0,47534
		2016	184 648,60	5,08	0,49495	184 648,60	4,96	0,49483
		2017	186 920,79	6,19	0,50478	186 920,79	6,41	0,50477
		2018	192 629,20	6,19	0,52001	192 629,20	6,41	0,51999
		2019	198 523,53	6,19	0,53573	198 523,53	6,41	0,53571
19	Открытое акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	33 764,66	98,80	0,26249	33 764,66	93,07	0,25676
		2016	34 638,32	95,99	0,25906	34 638,32	93,65	0,25673
		2017	35 245,89	98,80	0,26967	35 245,89	93,07	0,26394
		2018	36 011,80	98,80	0,27338	36 011,80	93,07	0,26765
		2019	36 802,66	98,80	0,27721	36 802,66	93,07	0,27149
20	Акционерное общество «Химический завод им.Л.Я.Карпова» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	49 103,70	2,29	0,10740	49 103,70	1,07	0,11592
		2016	29 144,76	1,70	0,10055	29 144,76	1,66	0,10051
		2017	51 633,69	2,29	0,11282	51 633,69	1,07	0,12184
		2018	52 941,88	2,29	0,11563	52 941,88	1,07	0,12490
		2019	54 292,69	2,29	0,11852	54 292,69	1,07	0,12806
21	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	30 234,19	25,54	0,06825	30 234,19	24,06	0,06677
		2016	19 567,67	22,41	0,05015	19 567,67	21,86	0,04961
		2017	30 906,84	25,54	0,06920	30906,84	24,06	0,06772
		2018	31 254,66	25,54	0,06969	31254,66	24,06	0,06821
		2019	31 613,80	25,54	0,07020	31613,80	24,06	0,06872

22	Акционерное общество «Альметьевский трубный завод» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	27 938,24	107,54	0,17556	27 938,24	95,69	0,15994
		2016	28 225,28	102,89	0,16931	28 225,28	100,38	0,16681
		2017	29 532,05	107,54	0,17944	29 532,05	95,69	0,16361
		2018	30 356,17	107,54	0,18145	30 356,17	95,69	0,16551
		2019	31 207,13	107,54	0,18352	31 207,13	95,69	0,16746
23	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	72 786,30	125,56	0,36529	72 786,30	118,28	0,35801
		2016	75 398,25	123,38	0,37014	75 398,25	120,38	0,36714
		2017	75 099,68	125,56	0,37291	75 099,68	118,28	0,36563
		2018	76 295,87	125,56	0,37685	76 295,87	118,28	0,36957
		2019	77 531,02	125,56	0,38092	77 531,02	118,28	0,37363
24	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново-Челны» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	146 609,87	88,04	0,94921	146 609,87	82,48	0,94365
		2016	147 130,99	86,46	0,63639	147 130,99	84,35	0,63429
		2017	148 729,78	88,04	0,96166	148 729,78	82,48	0,95610
		2018	149 825,93	88,04	0,96810	149 825,93	82,48	0,96254
		2019	150 957,79	88,04	0,97475	150 957,79	82,48	0,96919
25	Акционерное общество «Завод Электрон» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	71 450,79	84,85	0,34207	71 450,79	102,80	0,35094
		2016	60 484,83	101,22	0,35674	60 484,83	98,76	0,35428
		2017	75 590,46	84,85	0,35697	75 590,46	102,80	0,36532
		2018	77 730,98	84,85	0,36468	77 730,98	102,80	0,37275
		2019	79 941,22	84,85	0,37264	79 941,22	102,80	0,38043
26	Открытое акционерное общество «Татнефтепром - Зюзеевнефть» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	161 492,75	20,94	0,33247	161 492,75	19,73	0,33126
		2016	166 771,02	20,55	0,34595	166 771,02	20,05	0,34545
		2017	170 674,02	20,94	0,35018	170 674,02	19,73	0,34897
		2018	175 421,44	20,94	0,35934	175 421,44	19,73	0,35813
		2019	180 323,48	20,94	0,36880	180 323,48	19,73	0,36758
27	Общество с ограниченной ответственностью	2015	474 446,64	251,11	1,54425	474 446,64	236,67	1,57962
		2016	504 751,06	247,48	1,64955	504 751,06	241,47	1,64353
		2017	504 126,44	251,11	1,62515	504 126,44	236,67	1,66363

	«Предприятие электрических сетей - НК» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	519 473,17	251,11	1,66698	519 473,17	236,67	1,70707
		2019	535 319,74	251,11	1,71017	535 319,74	236,67	1,75192
28	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	132 414,79	116,33	0,62042	132 414,79	109,58	0,61367
		2016	124 897,51	114,61	0,51813	124 897,51	111,82	0,51534
		2017	138 554,08	116,33	0,64379	138 554,08	109,58	0,63704
		2018	141 728,56	116,33	0,65587	141 728,56	109,58	0,64913
		2019	145 006,44	116,33	0,66835	145 006,44	109,58	0,66161»

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)
на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61
		2016	187 774,49
		2017	183 774,26
		2018	188 650,63
		2019	193 685,82
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	2015	6 618,08
		2016	7 105,66
		2017	6 861,72
		2018	6 987,70
		2019	7 117,79
3	Общество с ограниченной ответственностью «Электро- Энергосервис»	2015	3 185,94
		2016	3 722,87
		2017	3 354,02
		2018	3 440,93
		2019	3 530,67
4	Открытое акционерное общество «ЕлАЗ»	2015	7 954,94
		2016	8 121,37
		2017	8 446,13
		2018	8 704,86
		2019	8 974,71
5	Общество с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Химград»	2015	39 899,47
		2016	42 841,15
		2017	42 210,81
		2018	43 428,26
		2019	44 698,07
6	Открытое акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10
		2016	2 240,12
		2017	1 136,82
		2018	1 164,08
		2019	1 192,23
7	Акционерное общество «Производственное объединение «Завод имени Серго»	2015	1 729,56
		2016	1 790,37
		2017	1 804,76
		2018	1 843,65
		2019	1 883,80

8	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25
		2016	994,84
		2017	1 023,40
		2018	1 048,82
		2019	1 075,06
9	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39
		2016	22 516,42
		2017	22 732,96
		2018	23 638,72
		2019	24 583,42
10	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07
		2016	5 384,61
		2017	5 345,35
		2018	5 435,98
		2019	5 529,57
11	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28
		2016	23 365,22
		2017	23 292,16
		2018	23 802,45
		2019	24 329,36
12	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00
		2016	114 020,04
		2017	113 069,53
		2018	115 955,61
		2019	118 935,68
13	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	2015	229 244,90
		2016	282 847,66
		2017	231 865,21
		2018	233 220,10
		2019	234 619,13
14	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	2015	31 236,67
		2016	33 020,04
		2017	32 476,07
		2018	33 116,93
		2019	33 778,66
15	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73
		2016	23 148,68
		2017	8 021,54
		2018	8 228,79
		2019	8 442,79
16	Открытое акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9
		2016	1 334,57
		2017	1 331,28
		2018	1 363,02
		2019	1 395,79
17	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал открытого акционерного общества «Туполев»	2015	11 059,78
		2016	12 219,15
		2017	11 900,02
		2018	12 342,61
		2019	12 804,23
18	Открытое акционерное общество «Казанский завод	2015	1 826,28

	синтетического каучука»	2016	1 905,57
		2017	1 940,91
		2018	2 000,18
		2019	2 061,39
19	Открытое акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68
		2016	1 276,91
		2017	1 281,54
		2018	1 309,39
20	Акционерное общество «Химический завод им.Л.Я.Карпова»	2019	1 338,14
		2015	7 093,32
		2016	7 494,87
		2017	7 458,80
21	Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»	2018	7 647,77
		2019	7 842,90
		2015	75 803,76
		2016	55 244,22
22	Акционерное общество «Альметьевский трубный завод»	2017	77 490,25
		2018	78 362,30
		2019	79 262,75
		2015	2 423,59
23	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново»	2016	2 592,10
		2017	2 561,85
		2018	2 633,34
		2019	2 707,16
24	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново-Челны»	2015	10 044,51
		2016	10 640,20
		2017	10 363,76
		2018	10 528,83
25	Акционерное общество «Завод Электрон»	2019	10 699,28
		2015	2 867,69
		2016	3 019,13
		2017	2 909,15
26	Открытое акционерное общество «Татнефтепром-Зюзевнефть»	2018	2 930,60
		2019	2 952,73
		2015	730,51
		2016	778,80
27	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	2017	772,84
		2018	794,72
		2019	817,32
		2015	6 995,87
28	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2016	7 204,51
		2017	7 393,60
		2018	7 599,26
		2019	7 811,61
		2015	62 769,29
		2016	66 778,56
		2017	66 695,93
		2018	68 726,30
		2019	70 822,80
		2015	1 461,86
		2016	1 573,71

		2017	1 529,64
		2018	1 564,68
		2019	1 600,87»

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями закрытым акционерным обществом «Электросетевая компания»
и открытым акционерным обществом «Сетевая компания»
с 01 января 2015 года по 31 декабря 2017 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			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	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	224 615,56	54,83	0,74485	224 615,56	51,65	0,74167
		2016	236 476,78	50,77	0,81160	236 476,78	49,54	0,81036
		2017	231 913,01	54,83	0,76727	231 913,01	51,65	0,76409

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Необходимая валовая выручка закрытого акционерного общества
«Электросетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	2015	12 937,86
		2016	13 337,29
		2017	13 358,19

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан
с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочны й тариф	Двухставочный тариф		Одноставочны й тариф
			ставка за содержание электрически х сетей	ставка на оплату технологичес кого расхода (потерь)		ставка за содержание электрически х сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	33 705,11	23,08	0,10124	33 705,11	21,74	0,09990
		2016	35 678,83	22,72	0,11280	35 678,83	22,17	0,11225
		2017	35 608,77	23,08	0,10565	35 608,77	21,74	0,10431
		2018	47 552,44	23,08	0,13335	47 552,44	21,74	0,13201
		2019	48 568,84	23,08	0,13570	48 568,84	21,74	0,13436
2.	Акционерное общество «Инвестиционно- строительная компания «Тандем» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	237 805,50	158,75	0,75638	237 805,50	149,55	0,74717
		2016	231 764,26	149,91	0,79343	231 764,26	146,26	0,78978
		2017	243 379,29	158,75	0,77038	243 379,29	149,55	0,76118
		2018	248 970,17	158,75	0,78444	248 970,17	149,55	0,77523
		2019	254 743,15	158,75	0,79894	254 743,15	149,55	0,78974

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
(без учета оплаты потерь) на 2016 год

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	138 054,79
		2016	143 848,48
		2017	145 852,10
		2018	194 772,90
		2019	198 936,02
2.	Акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Тандем» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	4 565,87
		2016	4 839,24
		2017	4 780,23
		2018	4 891,70
		2019	5 005,52

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии
для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
с календарной разбивкой

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Тарифы для территориальной сетевой организации публичное акционерного общества «Нижекамскшина», которые оплачиваются монопотребителем (общество с ограниченной ответственностью «Нижекамский завод цельнометаллокордных шин»)					
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	75 707,12	75 707,12
			2016	79 356,94	79 356,94
			2017	81 779,54	81 779,54
			2018	84 978,09	84 978,09
			2019	88 314,17	88 314,17
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	102,30	96,36
			2016	100,96	98,51
			2017	102,30	96,36
			2018	102,30	96,36
			2019	102,30	96,36
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,21482	0,20889
			2016	0,21912	0,21666
			2017	0,22384	0,21791
			2018	0,22860	0,22267

			2019	0,23356	0,22762

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя
			тыс. руб.
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»	2015	7 876,57
		2016	7 408,17
		2017	5 508,34
		2018	8 841,12
		2019	9 188,21

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан
с 01 января 2016 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрически х 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.	Публичное акционерное общество «Нижекамскшина»- открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	75 707,12	102,30	0,21482	75 707,12	96,36	0,20889
		2016	79 356,94	100,96	0,21912	79 356,94	98,51	0,21666
		2017	81 779,54	102,30	0,22384	81 779,54	96,36	0,21791
		2018	84 978,09	102,30	0,22860	84 978,09	96,36	0,22267
		2019	88 314,17	102,30	0,23356	88 314,17	96,36	0,22762

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»
и открытым акционерным обществом «Сетевая компания»
с 01 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
			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	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2016	458 839,17	212,71	1,4160	458 839,17	207,54	1,4108
		2017	472 361,36	212,71	1,4515	472 361,36	207,54	1,4463
		2018	485 775,07	212,71	1,4866	485 775,07	207,54	1,4815

Долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальной сетевой организации, на 2016 – 2018 годы

№ п/ п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективнос- ти подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2016	14 295,98	1	75			6,48	7,27	1	1	0
		2017	X	1	75			6,48	7,27	1	1	0
		2018	X	1	75			6,48	7,27	1	1	0

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Необходимая валовая выручка
общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»
(без учета оплаты потерь) на 2016 – 2018 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2016	22 756,59
		2017	23 427,23
		2018	24 092,50

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной
ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания»
с 01 января 2016 года по 31 декабря 2020 года
с календарной разбивкой

№п /п	Наименование сетевой организации	Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
			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	Приуральский филиал общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2016	818 122,36	20,58	1,92403	818 122,36	20,08	1,92353
		2017	833 594,54	20,58	1,96003	833 594,54	20,08	1,95953
		2018	848 785,41	20,58	1,99537	848 785,41	20,08	1,99487
		2019	864 651,51	20,58	2,03229	864 651,51	20,08	2,03179
		2020	881 222,86	20,58	2,07084	881 222,86	20,08	2,07034

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Приуральского филиала общества с ограниченной ответственностью
«Газпром энерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальной сетевой организации, на 2016 – 2020 гг.

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективнос- ти подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн.руб.	%	%	ВН	СН- I	СН-II	НН		Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения
1	Приуральский филиал общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2016	26,85934	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
		2017	X	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
		2018	X	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
		2019	X	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
		2020	X	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.12.2015 № 44-пр

Необходимая валовая выручка Приуральского филиала общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
(без учета оплаты потерь) на 2016 – 2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2016	67 347,83
		2017	68 621,50
		2018	69 872,01
		2019	71 178,11
		2020	72 542,27

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Тарифы для территориальной сетевой организации общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис», которые оплачиваются монопотребителем (открытое акционерное общество «Северо-западные магистральные нефтепроводы»)					
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	24 148,09	24 148,09
			2016	26 773,15	26 773,15
			2017	24 622,28	24 622,28
			2018	24 867,47	24 867,47
			2019	25 120,64	25 120,64
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	6,25	5,88
			2016	6,14	5,99
			2017	6,25	5,88
			2018	6,25	5,88
			2019	6,25	5,88
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,40740	0,04038
			2016	0,04459	0,04444
			2017	0,04142	0,04106
			2018	0,04177	0,04141
			2019	0,04213	0,04177

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	2015	12 671,02
		2016	13 829,40
		2017	12 919,84
		2018	13 048,50
		2019	13 181,34

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	3,7854
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 493,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,44
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,54
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,54
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,58
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,58
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	3,9768
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 545,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,65
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,65
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,6220
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 280,79
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,30
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,32
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,42
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,42
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,43
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	1,6686
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 683,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,36
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,41
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК» энергопринимающих устройств Устьянцева В.Н. с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3 035
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 167
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	233
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3 092
7.	Расходы вышестоящей сетевой организации	39 960
8.	Итого плата за технологическое присоединение	47 487

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями
потребителям, на 2016 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
	Лениногорский муниципальный район				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	55,95
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	56,03
	Менделеевский муниципальный район				
2	Акционерное общество «Аммоний»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	78,30
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	78,33
	Нижнекамский муниципальный район				
3	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	19,26	52,59
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	21,18	65,47

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям,
на 2016 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Альметьевский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Энергосервис+»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1350,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1409,98	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1594,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1663,78	-	-	-	-	-
2	Муниципальное унитарное предприятие «Светсервис»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1895,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1975,73	-	-	-	-	-
	Балтасинский муниципальный район							
3	Общество с ограниченной ответственностью «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1828,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1883,97	-	-	-	-	-
	Дрожжановский муниципальный район							
4	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Дрожжаное»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1307,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1372,86	-	-	-	-	-
	Нижнекамский муниципальный район							
5	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	525,86	-	-	-	706,66	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	565,78	-	-	-	753,05	-
6	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1965,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1965,78	-	-	-	-	-
	Тукаевский муниципальный район							
7	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Бетьки»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1762,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1778,52	-	-	-	-	-
	Ютазинский муниципальный район							
8	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1729,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1787,27	-	-	-	-	-
	Город Казань							
9	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Стройконцепт»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1372,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1423,14	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Тарифы на социальные услуги в Республике Татарстан
на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг на 2016 год

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Дом-интернат (пансионат) для престарелых и инвалидов	стационарная форма					
1.1.			социально-бытовые услуги				
1.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	35,87	35,83
1.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения,		1 услуга	55,78	55,71

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
1.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	16,35	16,31
1.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	150,66	150,60
1.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики		1 услуга	55,39	55,35

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Татарстан				
1.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	9,73	9,71
1.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	24,53	24,47
1.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	8,18	8,16
1.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (4 кормления)	24,53	24,47
1.2.			социально-медицинские услуги				
1.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	27,25	30,28
1.2.2.			проведение по назначению врача		1 услуга (комплекс)	18,92	23,47

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			медицинских процедур		процедур)		
1.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	18,92	23,47
1.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	16,40	20,34
1.2.5.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	461,65	572,59
1.2.6.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	4154,89	5153,35
1.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	423,18	524,88
1.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	72,13	89,47

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.			социально-психологические услуги				
1.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	311,01	388,73
1.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	155,51	194,37
1.4.			социально-педагогические услуги				
1.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	874,21	1090,69
1.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	18,21	22,72
1.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	2766,16	3090,89
1.5.			социально-трудовые услуги				
1.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению		1 мероприятие	0,34	0,42

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			доступным профессиональным навыкам				
1.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами в соответствии с их способностями		1 услуга (комплекс мероприятий)	0,25	0,32
1.5.3.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (комплекс мероприятий)	0,25	0,32
1.6.			социально-правовые услуги				
1.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга	0,37	0,46
1.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга	0,37	0,46
1.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
1.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и		1 занятие	0,25	0,32

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			техническими средствами реабилитации				
1.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	0,34	0,42
1.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	0,25	0,32
2.	Специальный дом- интернат для престарелых и инвалидов	стационарная форма					
2.1.			социально-бытовые услуги				
2.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	37,18	37,13
2.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-		1 услуга	60,24	60,17

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
2.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	17,66	17,62
2.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	162,71	162,65
2.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом		1 услуга	56,70	56,65

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Министров Республики Татарстан				
2.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	10,51	10,49
2.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	26,49	26,43
2.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	8,83	8,81
2.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (4 кормления)	26,49	26,43
2.2.			социально-медицинские услуги				
2.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	29,43	32,71

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	20,43	25,34
2.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	20,43	25,34
2.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	17,71	21,97
2.2.5.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	498,59	618,40
2.2.6.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	4487,28	5565,62
2.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	457,04	566,87
2.2.8.			проведение занятий по адаптивной		1 услуга	77,90	96,63

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			физической культуре				
2.3.			социально-психологические услуги				
2.3.1.			социально- психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	335,89	419,83
2.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	167,95	209,91
2.4.			социально-педагогические услуги				
2.4.1.			социально- педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	944,14	1177,95
2.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	19,67	24,54
2.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	2987,45	3338,16
2.5.			социально-трудовые услуги				
2.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых		1 мероприятие	0,37	0,46

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам				
2.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами в соответствии с их способностями		1 услуга (комплекс мероприятий)	0,28	0,34
2.5.3.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (комплекс мероприятий)	0,28	0,34
2.6.			социально-правовые услуги				
2.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга	0,40	0,50
2.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга	0,40	0,50
2.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
2.7.1.			обучение инвалидов		1 занятие	0,28	0,34

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации				
2.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	0,37	0,46
2.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	0,28	0,34
3.	Психоневрологическ ий интернат	стационарная форма					
3.1.			социально-бытовые услуги				
3.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	28,15	28,14
3.1.2.			обеспечение мягким инвентарем		1 услуга	48,50	48,48

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
3.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	14,40	14,39
3.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	176,25	176,23
3.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам,		1 услуга	48,78	48,77

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
3.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	8,24	8,23
3.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	21,60	21,58
3.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	7,20	7,19
3.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (4 кормления)	21,60	21,58
3.2.			социально-медицинские услуги				
3.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья		1 услуга (комплекс процедур)	28,27	29,57

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			получателей социальных услуг				
3.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	8,33	10,27
3.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	8,33	10,27
3.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	5,55	6,85
3.2.5.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	169,31	208,86
3.2.6.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	3047,65	3759,47
3.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	169,31	208,86

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
3.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	31,75	39,16
3.3.			социально-психологические услуги				
3.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	120,06	147,64
3.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	60,03	73,82
3.4.			социально-педагогические услуги				
3.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	1480,26	1849,24
3.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	92,52	115,58
3.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	3075,01	3628,47
3.5.			социально-трудовые услуги				
3.5.1.			проведение мероприятий по		1 мероприятие	0,52	0,65

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам				
3.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами в соответствии с их способностями		1 услуга (комплекс мероприятий)	0,20	0,26
3.5.3.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (комплекс мероприятий)	6,23	7,80
3.6.			социально-правовые услуги				
3.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга	0,60	0,74
3.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга	0,60	0,74
3.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
3.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	0,20	0,26
3.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	0,27	0,34
3.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	0,20	0,26
4.	Детский дом-интернат для умственно отсталых детей; детский дом-интернат для детей с физическими недостатками	стационарная форма					
4.1.			социально-бытовые услуги				
4.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	40,46	40,43

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
4.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	88,28	88,24
4.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	25,91	25,88
4.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан:				
4.1.4.1.			- для детей (на обычном питании)		1 услуга (5 приемов пищи)	194,22	194,18
4.1.4.2.			- для детей (с дополнительным		1 услуга (5 приемов пищи)	248,52	248,48

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			энтеральным питанием)				
4.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	62,28	62,26
4.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	15,43	15,41
4.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	38,87	38,82
4.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	12,96	12,94
4.1.9.			помощь в приеме		1 услуга (5	38,87	38,82

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			пищи (кормлении)		кормлений)		
4.2.			социально-медицинские услуги				
4.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	24,90	27,93
4.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	18,74	23,30
4.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	18,74	23,30
4.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	16,25	20,19
4.2.5.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	457,37	568,42
4.2.6.			проведение		1 осмотр	4116,32	5115,81

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			медицинского осмотра врачом				
4.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	419,26	521,05
4.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	71,46	88,82
4.3.			социально-психологические услуги				
4.3.1.			социально- психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	1211,78	1510,77
4.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	1211,78	1510,77
4.4.			социально-педагогические услуги				
4.4.1.			социально- педагогическая коррекция, включая		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	136,10	169,47

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			диагностику и консультирование				
4.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	274,46	338,08
4.4.3.			организация досуга:				
4.4.3.1.			выдача книг, журналов, газет, организация настольных игр		1 мероприятие	57,34	69,86
4.4.3.2.			организация посещения концертов, театров, экскурсий, выставок, других мероприятий с выездом за пределы поставщика социальных услуг		1 мероприятие	10493,71	12783,86
4.5.			социально-трудовые услуги				
4.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным		1 услуга	1,06	1,32

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			навыкам				
4.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии детьми-инвалидами в соответствии с их способностями		1 услуга	1,06	1,32
4.6.			социально-правовые услуги				
4.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга	1,76	2,20
4.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга (комплекс услуг)	1,76	2,20
4.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
4.7.1.			обучение детей- инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	1,06	1,32
4.7.2.			проведение социально -		1 занятие	1,06	1,32

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания				
4.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	1,06	1,32
5.	Центр социальной адаптации для лиц без определенного места жительства и занятий	стационарная форма					
5.1.			социально-бытовые услуги				
5.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	61,42	61,35
5.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным		1 услуга	63,99	63,92

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Кабинетом Министров Республики Татарстан				
5.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	27,94	27,89
5.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (комплекс приемов пищи)	132,84	132,77
5.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	66,96	66,91
5.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс)	15,53	15,50

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
					мероприятий)		
5.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	41,91	41,84
5.1.8.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (3 кормления)	41,91	41,84
5.2.			социально-медицинские услуги				
5.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	39,15	43,85
5.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	28,65	35,69
5.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления		1 осмотр	72,83	90,72

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			отклонений в состоянии их здоровья				
5.2.4.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 услуга (консультация, консультация из курса)	1864,37	2322,55
5.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 услуга	2446,98	3048,35
5.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 услуга (консультация, консультация из курса)	903,05	1124,99
5.3.			социально-психологические услуги				
5.3.1.			социально- психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутри семейных отношений		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	1222,22	1525,10
5.4.			социально-педагогические услуги				
5.4.1.			организация досуга		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	60,62	60,62
5.5.			социально-трудовые услуги				

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
5.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий))	67,56	84,26
5.5.2.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	1216,15	1516,73
5.6.			социально-правовые услуги				
5.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	486,11	606,68
5.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	972,22	1213,36
6.	Центр реабилитации инвалидов	для получателей услуг					
6.1.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
6.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно		1 услуга	25,65	25,63

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
6.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	37,74	37,71
6.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	18,15	18,12
6.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров		1 услуга (4 приема пищи)	198,90	198,85

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Республики Татарстан				
6.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	33,15	33,13
6.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс) мероприятий	6,09	6,09
6.2.			социально-медицинские услуги				
6.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	51,01	56,90
6.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	23,96	29,85
6.2.3.			систематическое наблюдение за		1 осмотр	20,13	25,08

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья				
6.2.4.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	503,20	626,90
6.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	188,70	235,09
6.2.6.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс	605,40	642,51
6.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	251,60	313,45
6.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	754,80	940,35
6.3.			социально-психологические услуги				
6.3.1.			социально- психологическое		1 консультация	160,57	200,35

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений				
6.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	40,14	50,09
6.4.			социально-педагогические услуги				
6.4.1.			социально- педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, 1 занятие)	25,89	31,43
6.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	111,63	135,55
6.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	306,74	354,58
6.5.			социально-трудовые услуги				
6.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	6,85	8,64

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
6.6.			социально-правовые услуги				
6.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	47,58	59,26
6.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
6.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	6,85	8,64
6.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	0,33	0,41
6.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	0,33	0,41
			для сопровождающих получателей услуг				
6.8.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
6.8.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно		1 услуга	58,86	58,86

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
6.8.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	22,75	22,75
6.8.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (3 приема пищи)	113,16	113,16
6.8.4.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	22,75	22,75

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
6.9.			социально-психологические услуги				
6.9.1.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 курс	363,30	457,80
6.10.			социально-педагогические услуги				
6.10.1.			обучение родственников практическим навыкам общего ухода за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 курс	2629,41	3286,71
7.	Социально- реабилитационное отделение комплексного центра социального обслуживания населения	стационарная форма					
7.1.			социально-бытовые услуги				
7.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом		1 услуга	35,96	35,93

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Министров Республики Татарстан				
7.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	49,11	49,06
7.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	29,39	29,35
7.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	215,76	215,69
7.1.5.			предоставление		1 услуга	47,16	47,14

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
7.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс) мероприятий	8,90	8,89
7.2.			социально-медицинские услуги				
7.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	25,56	30,39
7.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	19,63	24,46
7.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления		1 осмотр	16,36	20,38

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			отклонений в состоянии их здоровья				
7.2.4.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	294,51	366,88
7.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	110,44	137,58
7.2.6.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс	159,49	181,20
7.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	147,26	183,44
7.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	441,77	550,32
7.3.			социально-психологические услуги				
7.3.1.			социально- психологическое консультирование, в том числе по вопросам		1 консультация	178,44	222,82

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			внутрисемейных отношений				
7.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	44,61	55,71
7.4.			социально-педагогические услуги				
7.4.1.			социально- педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, 1 занятие)	26,68	33,30
7.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	85,05	106,14
7.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	114,86	135,95
7.5.			социально-трудовые услуги				
7.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	4,70	5,87
7.6.			социально-правовые услуги				
7.6.1.			оказание помощи в получении		1 консультация	39,57	49,27

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			юридических услуг				
7.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
7.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	4,70	5,87
7.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	0,31	0,39
7.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	0,31	0,39
8.	Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями	для получателей услуг					
8.1.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
8.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом		1 услуга	23,11	23,10

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Министров Республики Татарстан				
8.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	36,55	36,52
8.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	18,46	18,44
8.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (5 приемов пищи)	223,15	223,11
8.1.5.			предоставление		1 услуга	41,67	41,66

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
8.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс) мероприятий	6,17	6,17
8.2.			социально-медицинские услуги				
8.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	49,72	55,22
8.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	22,37	27,88
8.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления		1 услуга (осмотр медицинской сестры, осмотр врача)	19,74	24,60

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			отклонений в состоянии их здоровья				
8.2.4.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	671,02	836,31
8.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	251,63	313,62
8.2.6.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс	857,66	907,24
8.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	335,51	418,15
8.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	1006,53	1254,46
8.3.			социально-психологические услуги				
8.3.1.			социально- психологическое консультирование, в том числе по вопросам		1 консультация	338,61	422,80

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			внутрисемейных отношений				
8.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	84,65	105,70
8.4.			социально-педагогические услуги				
8.4.1.			социально- педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, 1 занятие)	260,91	325,55
8.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	1286,56	1596,80
8.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	810,33	1004,23
8.5.			социально-трудовые услуги				
8.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	59,51	74,36
8.6.			социально-правовые услуги				
8.6.1.			оказание помощи в получении		1 консультация	88,05	110,11

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			юридических услуг				
8.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
8.7.1.			обучение детей-инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	59,51	74,36
8.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	1,98	2,48
8.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	1,98	2,48
8.8.		для сопровождающих получателей услуг					
		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
8.8.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом		1 услуга	64,63	64,63

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Министров Республики Татарстан				
8.8.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	22,92	22,92
8.8.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (3 приема пищи)	113,33	113,33
8.8.4.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	22,92	22,92
8.9.			социально-психологические услуги				
8.9.1.			психологическая помощь и		1 курс	523,20	658,80

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе детьми-инвалидами				
8.10.			социально-педагогические услуги				
8.10.1.			обучение родственников практическим навыкам общего ухода за нуждающимися в постоянном постороннем уходе детьми-инвалидами		1 курс	3975,30	4969,20
9.	Центр реабилитации инвалидов	полустационарная форма					
9.1.			социально-бытовые услуги				
9.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом		1 услуга	31,88	31,87

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Министров Республики Татарстан				
9.1.2.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (1 прием пищи)	98,29	98,26
9.1.3.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	70,93	70,91
9.2.			социально-медицинские услуги				
9.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей		1 услуга (комплекс процедур)	58,85	64,77

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			социальных услуг				
9.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	17,27	22,05
9.2.3.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	897,91	1146,45
9.2.4.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	168,36	214,96
9.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	764,22	801,50
9.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	224,48	286,61
9.2.7.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	673,43	859,83

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
9.3.			социально-психологические услуги				
9.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	198,77	248,36
9.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	39,75	49,67
9.4.			социально-педагогические услуги				
9.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	330,43	412,80
9.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	99,13	123,84
9.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	247,82	309,60
9.5.			социально-трудовые услуги				

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
9.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	9,75	12,22
9.6.			социально-правовые услуги				
9.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	67,17	83,77
9.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
9.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	9,75	12,22
9.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	0,46	0,58
9.7.3.			обучение навыкам самообслуживания,		1 занятие	0,46	0,58

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			поведения в быту и общественных местах				
10.	Социально- реабилитационное отделение комплексного центра социального обслуживания населения	полустационарная форма					
10.1.			социально-бытовые услуги				
10.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	28,55	28,53
10.1.2.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (1 прием пищи)	92,72	92,70
10.1.3.			предоставление площадей для оказания социальных услуг		1 услуга	76,34	76,32

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
10.2.			социально-медицинские услуги				
10.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	36,16	43,06
10.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	23,29	29,04
10.2.3.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	838,51	1045,61
10.2.4.			проведение медицинского		1 осмотр	157,22	196,05

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			осмотра врачом				
10.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	224,30	255,36
10.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	209,63	261,40
10.2.7.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	628,88	784,20
10.3.			социально-психологические услуги				
10.3.1.			социально- психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутри семейных отношений		1 консультация	239,18	298,76
10.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	47,84	59,75

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			постоянном постороннем уходе инвалидами				
10.4.			социально-педагогические услуги				
10.4.1.			социально- педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	35,63	44,51
10.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	113,58	141,89
10.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	227,16	283,78
10.5.			социально-трудовые услуги				
10.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	29,92	37,38
10.6.			социально-правовые услуги				
10.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	47,57	59,35
10.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
10.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	29,92	37,38
10.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	1,99	2,49
10.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	1,99	2,49
11.	Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями	полустационарная форма					
11.1.			социально-бытовые услуги				
11.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом		1 услуга	20,41	20,40

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Министров Республики Татарстан				
11.1.2.			организация транспортной доставки детей- инвалидов, имеющих ограничения способности к передвижению 3 степени, в реабилитационные центры для детей и подростков с ограниченными возможностями и обратно		1 услуга	21,19	21,17
11.1.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (2 приема пищи)	157,99	157,97
11.1.4.			предоставление площадей для оказания социальных услуг		1 услуга	67,14	67,12

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
11.2.			социально-медицинские услуги				
11.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	57,40	62,37
11.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	16,26	20,41
11.2.3.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	1170,71	1469,42
11.2.4.			проведение медицинского		1 осмотр	219,51	275,52

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			осмотра врачом				
11.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	1084,82	1129,63
11.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	292,68	367,35
11.2.7.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	878,03	1102,06
11.3.			социально-психологические услуги				
11.3.1.			социально- психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутри семейных отношений		1 консультация	322,19	402,47
11.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	64,44	80,49

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			постоянном постороннем уходе детьми-инвалидами				
11.4.			социально-педагогические услуги				
11.4.1.			социально- педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	131,95	164,81
11.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	452,39	565,08
11.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	1583,36	1977,76
11.5.			социально-трудовые услуги				
11.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	76,29	95,20
11.6.			социально-правовые услуги				
11.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	113,87	142,08
11.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
11.7.1.			обучение детей-инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	76,29	95,20
11.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	2,54	3,17
11.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	2,54	3,17
12.	Отделение социального обслуживания на дому комплексного центра социального обслуживания населения	форма на дому					
12.1.			социально-бытовые услуги				
12.1.1.			Покупка за счет средств получателя социальных услуг и доставка:	покупка осуществляется в торговых организациях, расположенных в районе проживания получателя социальной услуги. Запрещается покупка товаров в местах			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				несанкционированной торговли.			
12.1.1.1.			продуктов питания;	услуга включает получение от клиента денежных средств на приобретение товара, покупку заказанного товара, доставку приобретенных товаров на дом и производство окончательного расчета по кассовому чеку. Приобретаемые товары должны соответствовать установленным срокам годности.	1 покупка	126,79	138,31
12.1.1.2.			промышленных товаров первой необходимости средств санитарии и гигиены, средств ухода;		1 покупка	105,66	115,26
12.1.1.3.			лекарственных средств	покупка лекарственных средств и медицинских изделий включает выписку рецепта, в том числе	1 покупка	169,05	461,04

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				льготного (при необходимости)			
12.1.1.4.				покупка лекарственных средств и медицинских изделий без выписки рецепта, в том числе льготного (при необходимости)	1 покупка	84,52	276,62
12.1.1.5.			медицинских изделий;		1 покупка	84,52	276,62
12.1.1.6.			книг, газет, журналов;	покупка предусматривает покупку необходимых книг, газет, журналов	1 покупка	54,94	276,62
12.1.1.7.				доставку книг из библиотеки и обратно	1 покупка	63,39	161,36
12.1.1.8.				оформление подписки на периодические издания	1 покупка	63,39	161,36
12.1.1.9.			билетов на культурно- досуговые мероприятия	услуга предусматривает приобретение билетов на культурно- досуговые мероприятия	1 покупка	63,39	161,36
12.1.2.			Для получателей социальных услуг, проживающих в жилых помещениях	топка печи в жилом помещении включает доставку топлива, необходимого для			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			без центрального отопления и (или) водоснабжения;	однократной топки, периодическое удаление золы из печи.			
12.1.2.1.			покупка за счет средств получателя социальных услуг топлива;	услуга предусматривает мероприятия по организации отопления жилого помещения, включающие размещение заказа на приобретение и приобретение топлива (один раз в год до 1 сентября текущего года) и состоит из получения от клиента денежных средств, оплаты покупки, оказания содействия в организации доставки топлива, размещения на постоянное место для хранения, и произведения окончательного расчета с клиентом по кассовому чеку.	1 покупка	147,92	161,36
12.1.2.2.			топка печей;	услуга	1 топка	147,92	161,36

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				предусматривает топку печи в жилом помещении и в бане, включает доставку топлива, необходимого для однократной топки, периодическое удаление золы из печи			
12.1.2.3.			обеспечение водой;	услуга предусматривает доставку питьевой воды от ближайшего источника в количестве 40 литров.	1 доставка	105,66	115,26
				получателю социальных услуг, имеющему индивидуальную баню, дополнительно обеспечивается доставка воды для проведения гигиенических процедур в количестве 50 литров	1 доставка	126,79	138,31
12.1.3.			Оплата за счет средств получателя социальных услуг жилищно-	услуга предусматривает снятие показаний с приборов учета,	1 оплата по каждому виду платежа	126,79	138,31

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			коммунальных услуг и услуг связи	заполнение квитанций на оплату жилищно- коммунальных услуг, услуг связи, налоговых платежей, сбор документов на оформление субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг и доставку указанных документов по назначению, получения денежных средств и оплату услуг.			
12.1.4.			Сдача за счёт средств получателя социальных услуг вещей в стирку, химчистку, ремонт, обратная их доставка	услуга предусматривает получение от клиента денежных средств, доставку вещей в организации бытового обслуживания, доставку исполненного заказа на дом и произведения окончательного расчета с клиентом по чеку	1 услуга	169,05	184,42

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
12.1.5.			Отправка за счёт средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	услуга предусматривает отправку: посылки или телеграммы, заказного письма через почтовое отделение, письма через почтовый ящик. Услуга включает написание и прочтение писем	1 отправка	105,66	115,26
12.1.6.			Уборка жилых помещений:	услуга предусматривает:			
12.1.6.1.			мытьё пола в жилом помещении;	подметание и (или) мытьё пола площадью 33 кв.м.;	1 уборка (1 ведро)	126,79	138,31
12.1.6.2.			вынос мусора;	вынос бытовых отходов (1 ведро);	вынос мусора	21,13	23,05
12.1.6.3.			вынос жидких бытовых отходов;	получателю социальных услуг, проживающему в жилом помещении без центральной канализации дополнительно предоставляется вынос жидких бытовых отходов (10 ведер).	вынос бытовых отходов (1 ведро)	42,26	46,10
12.1.6.4.			очистка от снега	для получателей	10 кв. метров	105,66	101,43

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			придомовой территории для обеспечения доступа в жилое помещение	социальных услуг, проживающих в индивидуальном жилом секторе предусматривается уборка от снега придомовой территории для обеспечения доступа в жилое помещение площадью 10 кв. метров (в период с ноября по март)			
12.1.7.			Помощь в приготовлении или приготовление пищи	услуга предусматривает подготовку продуктов питания к приготовлению (мытьё, чистка, нарезка)	подготовка продуктов для 1 блюда	84,52	92,21
				получателю социальной услуги, утратившему способность к самообслуживанию, самостоятельному передвижению или по иной категории жизнедеятельности, обеспечивается	1 блюдо	169,05	184,42

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				приготовление пищи (одного блюда)			
12.1.8.			Помощь в приёме пищи (кормление)	услуга предусматривает подачу пищи и кормление. Услуга предоставляется получателю социальных услуг, имеющему ограничение способности к самообслуживанию третьей степени	однократный прием пищи	84,52	92,21
12.1.9.			Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их:	услуга предусматривает обеспечение санитарно- гигиенического ухода с учетом состояния здоровья.			
12.1.9.1.			мытье в душе, бане или ванной;	услуга предоставляется получателю социальных услуг, имеющему ограничение способности к	1 заказ	211,31	230,52
12.1.9.2			умывание;		1 заказ	29,58	32,27
12.1.9.3.			причесывание;		1 заказ	21,13	23,05
12.1.9.4.			смена постельного белья;		1 заказ	63,39	69,16

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
12.1.9.5.			стрижка ногтей (на руках, ногах)	самообслуживанию третьей степени	1 заказ	84,52	92,21
12.2.			социально-медицинские услуги				
12.2.1.			Систематическое наблюдение за состоянием здоровья получателей социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии здоровья, в том числе выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья:	услуга предусматривает при наличии жалоб получателя социальных услуг выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья с использованием оборудования получателя социальных услуг.			
12.2.1.1.			измерение температуры тела;		1 измерение	11,62	12,39
12.2.1.2.			измерение артериального давления;		1 измерение	19,36	20,65
12.2.1.3.			визуальный контроль кожных покровов на наличие инфекционных заболеваний,		1 контроль	19,36	20,65

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			пролежней				
12.2.2.			Проведение медицинских процедур:	услуга предусматривает проведение медицинских процедур по назначению врача с использованием лекарственных средств и медицинских изделий получателя социальной услуги			
12.2.2.1.			закапывание капель, смазывание,		1 процедура	19,36	20,65
12.2.2.2.			постановка горчичников, компрессов		1 процедура	77,43	82,61
12.2.2.3.			внутримышечное и (или) подкожное введение лекарственных средств		1 процедура	46,46	49,57
12.2.2.4.			обработка и перевязка раневых поверхностей		1 процедура	38,72	41,31
12.2.3.			Проведение оздоровительных мероприятий	услуга оказание помощи в выполнении посильных физических упражнений, оздоровительных мероприятий в соответствии с рекомендациями врача	1 мероприятие	58,08	61,96
12.2.4.			Консультирование по социально-	услуга предусматривает	1 консультирова-	77,43	82,61

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			медицинским вопросам	консультирование получателя социальных услуг по вопросам ведения здорового образа жизни, рационального питания в соответствии с возрастом и состоянием здоровья, проведения оздоровительных мероприятий	ние		
12.3.			социально-правовые услуги				
12.3.1.			Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателя социальных услуг	услуга предусматривает оказание помощи получателю социальных услуг в получении документов удостоверяющих личность, других персональных документов, в том числе необходимых для получения мер социальной поддержки, пенсий, пособий, технических	1 комплект документов	169,05	184,42

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				средств реабилитации, санаторно-курортного лечения, реабилитации и др., а также выполнение необходимых действий для восстановления утраченных (пришедших в негодность) документов. Услуга (при необходимости оплаты при оформлении документов) оказывается за счет средств получателя социальных услуг. Услуга предусматривает содействие в переоформлении индивидуальной программы предоставления социальных услуг в связи с изменением обстоятельств или по истечении срока ее			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				действия			
12.3.2.			Оказание помощи в получении юридических услуг	услуга предусматривает оказание помощи в получении бесплатной юридической помощи (при наличии права)	услуга	126,79	138,31
13.	Центр помощи семье и детям, отделение помощи семье и детям комплексного центра социального обслуживания	полустационарная форма					
13.1.			социально-медицинские услуги				
13.1.1.			Проведение оздоровительных мероприятий	Организация и проведение спортивно- оздоровительных мероприятий, направленных на преодоление физических и психологических проблем, препятствующих полноценной жизни	1 услуга (комплекс мероприятий)	102,74	110,96
13.1.2.			Проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни	Санитарно- просветительская работа по формированию здорового образа жизни и вопросам профилактики различных заболеваний, вредных			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				привычек, нежелательной беременности, абортов в подростковом возрасте и т.д. в группах или индивидуально:			
13.1.2.1.				индивидуально	1 мероприятие	102,74	110,96
13.1.2.2.				в группах	1 курс	10,27	11,10
13.1.3.			Консультирование по социально- медицинским вопросам	Оказание квалифицированной помощи в решении социально- медицинских проблем (избавления от вредных привычек, девиации в поведении и др.):			
13.1.3.1.				первично	1 консультация	77,06	83,22
13.1.3.2.				индивидуально	1 консультация	77,06	83,22
13.1.3.3.				в группах	1 консультация	7,71	8,32
13.2.			Социально-психологические услуги				
13.2.1.			Социально- психологическое консультирование, в том числе по	Оказание клиентам квалифицированной помощи в решении внутриличностных			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			вопросам внутрисемейных отношений	проблем, проблем межличностного взаимодействия, предупреждение и преодоление социально- психологических проблем, в том числе путём мобилизации внутренних ресурсов для решения этих проблем			
13.2.1.1.				индивидуально	1 консультация	102,74	110,96
13.2.1.2.				в группах	1 консультация	10,27	11,10
13.2.2.			Психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми- инвалидами)	Выявление и фиксирование социально- психологических проблем, установление положительной мотивации на общение, оказание психологической помощи (беседы, выслушивание, подбадривание, мотивация к активности,			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				психологическая поддержка жизненного тонуса) по решению социально- психологических проблем, расширению диапазона приемлемых средств для самостоятельного решения возникших проблем и преодоления трудностей, внутреннего потенциала клиента:			
13.2.2.1.				индивидуально	1 консультация	102,74	110,96
13.2.2.2.				в группах	1 занятие	10,27	11,10
13.2.3.			Социально- психологический патронаж	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг в целях своевременного выявления ситуаций психологического дискомфорта, личностного (внутриличностного), межличностного			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				конфликта и других ситуаций, оказание необходимой социально- психологической помощи:			
13.2.3.1.				экстренный	1 услуга	173,37	187,25
13.2.3.2.				срочный	1 услуга	173,37	187,25
13.2.3.3.				обычный	1 услуга	173,37	187,25
13.2.3.4.				контрольный	1 услуга	173,37	187,25
13.3.			Социально-педагогические услуги				
13.3.1.			Социально- педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование				
13.3.1.1				Установление контакта с получателем социальной услуги, выявление имеющихся у него социально- педагогических проблем; проведение социально- педагогической диагностики (диагностика интересов и склонностей,	1 услуга (комплекс мероприятий)	231,17	249,66

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				самооценки, социальной дезадаптации, развития социальных навыков и умений, социальной ситуации развития и т.д.), разработка (корректировка) направлений педагогической коррекции.			
13.3.1.2.				Оказание помощи в правильном понимании и решении социально- педагогических проблем; целенаправленное изменение свойств и качеств личности педагогическими методами; оказание специфической помощи с целью обеспечения полноценного развития и функционирования личности, устранение			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				и профилактика поведенческих нарушений, формирование законопослушного поведения, построение конструктивных взаимоотношений с членами семьи; преодоление и исправление допущенных педагогических ошибок или конфликтных ситуаций в семье в группах или индивидуально.			
				индивидуально	1 занятие	102,74	110,96
				в группах	1 занятие	10,27	11,10
13.3.2.			Формирование позитивных интересов	Организация и проведение рекреационных мероприятий методами социокультурной деятельности, познавательной	1 комплекс мероприятий	102,74	110,96

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				деятельности, творчества, направленных на формирование навыков сопротивления негативному воздействию, личностного роста, уверенного и успешного поведения, целеполагания, управления временем, жизненного планирования. Мониторинг проведённых мероприятий.			
13.3.3.			Организация досуга	Организация и проведение праздников, экскурсий, посещение социокультурных мероприятий и т.д.	1 мероприятие	30,82	33,29
13.3.4.			Обучение родственников практическим навыкам общего ухода за нуждающимися в	Выяснение степени владения родственниками навыками общего ухода; наглядное обучение	1 занятие	102,74	110,96

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми- инвалидами)	практическим навыкам осуществления процедур общего ухода, в выполнении которых у родственников возникают затруднения; оценка усвоения родственниками вновь приобретенных навыков общего ухода в группах.			
13.3.5.			Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленных на развитие личности	Консультирование и обучение родителей (законных представителей) ребёнка-инвалида самостоятельному проведению с ним занятий по формированию утраченных либо несформированных социальных навыков (самообслуживания, общения и контроля, развитие личности), социально			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				приемлемых ценностных ориентиров и норм поведения в группах			
13.3.5.1.				индивидуально	1 консультация	77,06	83,22
13.3.5.2.				в группах	1 консультация	7,71	8,32
13.4.			Социально-трудовые услуги				
13.4.1.			Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами (детьми- инвалидами) в соответствии с их способностями				
13.4.1.1				Содействие в организации обучения инвалидов (детей- инвалидов), способствование самореализации, выявление интересов и склонностей к различным видам деятельности путём:	1 услуга (комплекс мероприятий)		
13.4.1.2.				организации и проведения профориентационных мероприятий;	1 мероприятие	51,37	55,48
13.4.1.3.				помощи в выборе вида профессиональной деятельности в соответствии с интересами и возможностями	1 мероприятие	51,37	55,48

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				получателя социальной услуги;			
13.4.1.4.				информирования об образовательных учреждениях (государственных, региональных, муниципальных и некоммерческих), занимающихся обучением инвалидов (детей- инвалидов);	1 мероприятие	25,69	27,74
13.4.1.5.				взаимодействия с образовательными учреждениями и учреждениями дополнительного образования для организации обучения;	1 мероприятие	25,69	27,74
13.4.1.6				обращения в образовательное учреждение;	1 мероприятие	38,53	41,61
13.4.1.7.				содействие в сборе документов для обучения.	1 комплект документов	115,58	124,83
13.4.2.			Оказание помощи в трудоустройстве	Содействие в решении вопросов занятости: трудоустройстве, направлении на курсы	1 услуга (комплекс мероприятий)	77,06	83,22

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				переподготовки, поиске временной (сезонной) работы, работы с сокращённым рабочим днём, работы на дому.			
13.5.			социально-правовые услуги				
13.5.1.			Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг	Выяснение проблемной ситуации получателя социальных услуг, информирование о перечне необходимых документов в соответствии с действующим законодательством для реализации его законных прав, разъяснение назначения и содержания документов, помощь в их оформлении.	1 услуга (комплекс мероприятий)	64,21	69,35
13.5.2.			Оказание помощи в получении юридических услуг	Консультирование по вопросам, связанным с защитой и соблюдением прав детей на воспитание и	1 услуга (комплекс мероприятий)	77,06	83,22

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				заботу о них или в решении других правовых вопросов, содействие в получении установленных законодательством льгот и преимуществ, оказание правовой помощи в защите и соблюдении прав детей и подростков на воспитание и заботу, в том числе и в случаях, угрожающих их жизни и здоровью; содействие в привлечении к уголовной ответственности лиц, виновных в насилии, совершенном в отношении несовершеннолетнего, содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, разъяснение права и механизма получения бесплатной			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				юридической помощи, установленном законодательством.			
13.6.			срочные социальные услуги				
13.6.1.			обеспечение бесплатным горячим питанием или наборами продуктов;		1 прием пищи	163,00	163,00
13.6.2.			обеспечение одеждой, обувью и другими предметами первой необходимости;		1 комплект одежды	4565,97	4565,97
13.6.3.			содействие в получении временного жилого помещения;		1 услуга (комплекс мероприятий)	64,21	69,35
13.6.4.			содействие в получении юридической помощи в целях защиты прав и законных интересов получателей социальных услуг;		1 услуга (комплекс мероприятий)	77,06	83,22
13.6.5.			содействие в получении экстренной		1 услуга (комплекс мероприятий)	102,74	110,96

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			психологической помощи.				
13.7.		форма на дому	Социально-педагогические услуги				
13.7.1.			Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей				
13.7.1.1.				посещение на дому родителей или законных представителей детей- инвалидов, имеющих ограничение	1 индивидуальное занятие	84,52	92,21
			навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленным на развитие личности	способности к самообслуживанию и передвижению третьей степени, воспитываемых дома, с целью обучения их самостоятельному проведению занятий с ребенком-инвалидом по формированию утраченных либо несформированных социальных навыков (самообслуживания, общения и контроля), привитию социально приемлемых ценностных ориентиров и норм			

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				поведения			
13.7.1.2.				консультирование по вопросам применения полученных знаний (посредством телефонной связи, интернет-технологий)	удаленная консультация	63,39	69,16
14.	Центр социальной реабилитации слепых и слабовидящих	полустационарная форма					
14.1.			социально-бытовые услуги				
14.1.1.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	60,91	-
14.2.			социально-медицинские услуги				
14.2.1.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 занятие	5,25	-
14.3.			социально-психологические услуги				
14.3.1.			социально- психологическое консультирование, в том числе по		1 консультация	189,08	-

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			вопросам внутрисемейных отношений				
14.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми- инвалидами)		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	32,41	-
14.4.			социально-педагогические услуги				
14.4.1.			социально- педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий)	4865,00	-
14.4.2.			организация досуга		1 мероприятие	1621,67	-
14.5.			социально-трудовые услуги				
14.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению		Занятия (часы)	0,61	-

№ п/п	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			доступным профессиональным навыкам				
14.6.			социально-правовые услуги				
14.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	236,36	-
14.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
14.7.1.			обучение инвалидов (детей- инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	0,82	-
14.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	1,22	-
14.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	2,45	-

Предельные максимальные уровни наценок на продукцию (товары),
реализуемую на предприятиях общественного питания при
общеобразовательных организациях Республики Татарстан

№ п/п	Тип образовательной организации	Предельный максимальный уровень наценки, процент	
		На сырьё, используемое для приготовления продукции собственного производства	На товары покупные (без кулинарной обработки)
1	Общеобразовательные организации Республики Татарстан	41,0	20,0

Примечание:

1. Предельные максимальные уровни наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан, установленные настоящим постановлением, применяются всеми предприятиями общественного питания независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, а также индивидуальными предпринимателями, осуществляющими свою деятельность без образования юридического лица.

2. К продукции собственного производства относится сырьё, прошедшие кулинарную обработку способами, предусмотренными национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ 31985-2013 «Услуги общественного питания. Термины и определения», укомплектованное в виде блюда (в том числе комплексного завтрака, обеда).

3. В случае неполного возмещения затрат за счет утвержденных предельных наценок, предприятия общественного питания при общеобразовательных организациях Республики Татарстан вправе обратиться в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам с расчетными материалами для установления индивидуальных предельных наценок.