



от 20 декабря 2013 года

№ 45-ПР

г. Казань

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
М.Р. Зарипов

ПРОТОКОЛ
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

Члены Правления:

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

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

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

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы;

Трегубенко Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Зубова Н.Д., представитель НП «Совет рынка» по вопросам электроэнергетики;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

Нисифорова А.П., ведущий советник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

Фадеева Т.А., начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

Семериков В.Е., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Устинова И.А., заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

От организаций:

Дорофеева Е.В., начальник ПЭО ОАО «ТГК 16»;

Загидуллина Л., экономист ОАО «ТГК 16»;

Багавеев Н.Н., исполнительный директор ООО «Савиново-Челны»;

Ахметзянов И.Г., начальник ПЭО ОАО «Челныводоканал»;

Макарова И.Д., начальник юридического бюро.

Повестка дня:

1. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2014 год.

Выступающий – А.П.Нисифорова

2. Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2014 год.

Выступающий – А.П.Нисифорова

3. Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения.

Выступающий – И.А. Устинова

4. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение.

(Нижнекамский МР: ОАО «Нижнекамская ТЭЦ», ОАО «ТАНЕКО»; **МО «город Казань»:** ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, ООО «Индустриальный парк «Химград», ОАО «Казанский завод синтетического каучука»; ОАО «ТГК-16»).

Выступающий – И.А. Устинова

5. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями потребителям.

(МО «город Казань»: ООО «Индустриальный парк «Химград», Филиал ОАО «Казтрансстрой» УМТ, ООО «Савиново»).

Выступающий – Е.В.Мартынова

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям.

(Азнакаевский МР: «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» (г. Азнакаево, п. Актюба); **Альметьевский МР:** ООО «Тепло-Энергосервис»; **Елабужский МР:** ОАО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»; **Зеленодольский МР:** ОАО «Осиновские инженерные сети», ООО «Казанское предприятие теплоснабжения»; **МО «город Набережные Челны»:** ООО «Камаз-Энерго», ОАО «Челны-Лада»; **Нижнекамский МР:** ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «ТАНЕКО», ООО «Энергошинсервис»;

Сармановский МР: «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» п. Джалиль, ОАО «Казаньоргсинтез»; **МО «город Казань»:** ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение», ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов»).

Выступающий – Е.В.Мартынова

7. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям.

(**Лениногорский МР:** ООО «Теплоснаб»; **Менделеевский МР:** ОАО «Менделеевсказот»; **Нижнекамский МР:** ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «ТАНЕКО», ООО «Энергошинсервис»; **МО «город Казань»:** ОАО «Казаньоргсинтез»).

Выступающий – Е.В.Мартынова

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям.

(**Альметьевский МР:** ОАО «Альметьевские тепловые сети»; **МО «город Казань»:** ОАО «Завод Электрон»).

Выступающий – Е.В.Мартынова

9. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения.

Выступающий – И.А. Устинова

10. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24 декабря 2012 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан».

Выступающий – В.Е.Семериков

11. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан на 2014 год.

Выступающий – В.Е.Семериков

12. Разное.

12.1. О прекращении рассмотрения дел об установлении тарифов.

Выступающий – Е.В. Мартынова

Рассмотрели:

1. Слушали:

Нисифорова А.П. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2014 год».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ООО «Газпром трансгаз Казань»** по вопросу установления розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2014 год.

На основании заявления ООО «Газпром трансгаз Казань» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2013 №

390 «Об открытии дела об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2014 год» открыто тарифное дело № 29-1/э, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Газпром трансгаз Казань» расположено по адресу: Казань, ул. А.Кутуя, д. 41.

Руководитель организации – Генеральный директор Кантюков Рафкат Абдулхаевич.

Расчет розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, произведен согласно Методическим указаниям по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденным приказом ФСТ России от 15.06.2007 г. № 129-э/2.

Структура розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, включает в себя оптовую цену на газ, эксплуатационные затраты и НДС.

Оптовые цены на сжиженный газ для бытовых нужд утверждаются Федеральной службой по тарифам.

В соответствии с проектом приказа Федеральной службы по тарифам оптовая цена на сжиженный газ для бытовых нужд на 2014 год планируется в размерах:

с 1 января - 10058 руб. за тонну (без учета НДС), на уровне цены 2 полугодия 2013 года;

с 1 июля – 10480 руб. за тонну (без учета НДС), с ростом 104,2% к цене 1 полугодия 2014 года.

На 2013 год розничная цена на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, установлена постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19 декабря 2012 года № 4-3/э «Об утверждении розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд» в следующих размерах (с учетом НДС):

с 1 января 2013 года:

- 20,25 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа (на уровне цены 2 полугодия 2012 года);

- 23,47 руб. за 1 килограмм с учетом стоимости транспортных расходов по доставке газа (на уровне цены 2 полугодия 2012 года).

с 1 июля 2013 года:

- 23,30 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа (рост 115% к цене предыдущего периода);

- 27,00 руб. за 1 килограмм с учетом стоимости транспортных расходов по доставке газа (рост 115% к цене предыдущего периода).

По предложению ООО «Газпром трансгаз Казань» розничная цена на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2014 год составляет (с учетом НДС):

- при реализации сжиженного газа с центральных складов, без учета стоимости доставки до потребителей, - 202,25 руб./кг, с ростом к действующей цене в 9,3 раза;

- с учетом доставки до потребителей - 209,17 руб./кг, с ростом к действующей цене в 8,3 раза.

С 2006 года в соответствии с распоряжением Кабинета Министров Республики Татарстан от 30.01.2006 года № 68-р поставка сжиженного газа для бытовых нужд осуществляется только населению, проживающему в необеспеченном природным (сетевым) газом жилищном фонде согласно сводным ведомостям персонифицированного учета граждан, предоставляемым администрациями муниципальных образований. В связи с этим объем реализации сжиженного газа сократился с 1780,6 тонн в 2005 году до 19,2 тонны в 2012 году. Ожидаемый объем реализации за 2013 год – 17,1 тонна.

В 2014 году в Республике Татарстан остаются не газифицированными природным газом 48 населенных пунктов, в которых 199 домовладений являются потребителями баллонного газа. Однако снижение объемов реализации сжиженного газа не приводит к пропорциональному снижению эксплуатационных затрат в связи с необходимостью содержания в полном объеме существующей материальной базы.

В 2007 году в целях минимизации эксплуатационных расходов ООО «Газпром трансгаз Казань» было произведено сокращение количества газонаполнительных станций (ГНС или ГНП) с 14-ти до 2-х (в р.ц. Пестрецы и г.Лениногорске) и, соответственно, сокращение численности работников и количества транспортных средств. Вместе с тем, существенно увеличилась дальность перевозок от 2 ГНС (ГНП) до центральных складов ЭПУ и РЭГС, а также до потребителей. В связи с этим реализация сжиженного газа населению продолжает оставаться убыточным видом деятельности для ООО «Газпром трансгаз Казань».

На 2014 год объем реализации сжиженного газа по плану предприятия и в соответствии с распоряжением Кабинета Министров Республики Татарстан, рассчитанный по нормативам потребления сжиженного газа, составляет 33,42 тонны, в связи с чем расходы организации на приобретение сжиженного газа для населения у оптовых поставщиков составят 350 тыс.рублей.

По материалам ООО «Газпром трансгаз Казань» эксплуатационные расходы на содержание 2 газонаполнительных пунктов (ГНС), транспортировку сжиженного газа до ГНП (ГНС) и центральных складов составляют 5724,8 тыс.руб. (или 171,4 руб. на 1 кг газа).

Всего расходов с учетом доставки газа до потребителей – 5920,5 тыс.рублей (или 177,26 руб. за 1 кг).

В связи с убыточностью реализации сжиженного газа для населения ООО «Газпром трансгаз Казань» в расчет розничной цены не включены операционные и внереализационные расходы, а также расходы из прибыли.

В целях социальной защиты населения и с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, принятого Правительством Российской Федерации

19 сентября 2013г., Госкомитет скорректировал эксплуатационные расходы организации с учетом их роста с 1 июля 2014 года на 104,2% (индекс роста оптовой цены на газ для населения).

В результате годовые затраты предприятия в целом сокращены на 5051,6 тыс.руб.(или на 89%) и приняты в сумме 673,2 тыс.руб. (или 20,2 руб. за 1 кг газа).

На основании изложенного предлагается установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2014 год в следующих размерах (с учетом НДС):

с 1 января:

- 23,30 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа (на уровне цены 2 полугодия 2013 года);

- 27,00 руб. за 1 килограмм с учетом стоимости транспортных расходов по доставке газа (на уровне цены 2 полугодия 2013 года).

с 1 июля:

- 24,28 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа (рост 104,2% к цене 1 полугодия 2014 года);

- 28,13 руб. за 1 килограмм с учетом стоимости транспортных расходов по доставке газа (рост 104,2% к цене 1 полугодия 2014 года).

19 декабря 2013 г. вопрос «О согласовании розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2014 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые цены и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2014 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

1.1. Установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, с календарной разбивкой в следующих размерах (с учетом НДС):

1.1.1. С 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.:

- 23,30 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа до потребителей;

- 27,00 руб. за 1 килограмм с учетом стоимости транспортных расходов по доставке газа до потребителей.

1.1.2. С 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.:

- 24,28 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа до потребителей;

- 28,13 руб. за 1 килограмм с учетом стоимости транспортных расходов по доставке газа до потребителей.

2. Слушали:

Нисифорова А.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2014 год».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам обратилось ООО «Газпром трансгаз Казань» по вопросу установления специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2014 год для всех групп потребителей (кроме населения).

На основании заявления ООО «Газпром трансгаз Казань» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2013 № 393 «Об открытии дела об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2014 год» открыто тарифное дело № 29-2/э, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Газпром трансгаз Казань» расположено по адресу: Казань, ул. А.Кутуя, д. 41.

Руководитель организации – Генеральный директор Кантюков Рафкат Абдулхаевич.

Расчет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации (далее - спецнадбавка) произведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03 мая 2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011г. № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации».

На 2013 год спецнадбавка была установлена постановлением Государственного Комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2012 № 4-2/э в размерах:

с 1 января 2013 года – 21,56 руб. за 1000 куб.м.

с 1 июля 2013 года – 22,47 руб. за 1000 куб.м.

Госкомитетом расчеты произведены в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации, утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011г. № 154-э/4, исходя из прогнозных на период регулирования объемов транспортировки газа, и с учетом Программы газификации Республики Татарстан на 2014 год.

По Программе газификации Республики Татарстан на 2014 год, финансируемой за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань», утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 10.12.2013 № 969, объем финансирования составит 303,9 млн.рублей (с учетом НДС), рост объема финансирования к 2013 году - 113%.

Прогнозный объем транспортировки газа промышленным потребителям (кроме населения) на 2014 год составляет 12126,1 млн.куб.м., в том числе в 1 полугодии – 6102,2 млн.куб.м., во 2 полугодии – 6023,97 млн.куб.м.

На основании изложенного, Госкомитет предлагает установить спецнадбавку в следующих размерах:

с 1 января 2014 года – 22,47 руб. за 1000 куб.м., на уровне 2 полугодия 2013 года, в том числе:

- на финансирование программы газификации – 17,98 руб. за 1000 куб.м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения спецнадбавки - 4,49 руб. за 1000 куб.м.

с 1 июля 2014 года – 30,68 руб. за 1000 куб.м., с ростом 136,5% к уровню 1 полугодия 2013 года, в том числе:

- на финансирование программы газификации – 24,54 руб. за 1000 куб.м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения спецнадбавки - 6,14 руб. за 1000 куб.м.

19 декабря 2013 г. вопрос «О согласовании размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2014 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые надбавки и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

2.1. Установить размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2014 год согласно приложению 1.

3. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ОАО «Генерирующая компания»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения в г. Набережные Челны и Заинск на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Генерирующая компания» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 12.09.2013 №259.

г. Набережные Челны

Компонент на теплоноситель

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Для ОАО «Генерирующая компания» компонент на теплоноситель принимается на основании постановления Госкомитета от 18.12.2013 № 5-50/тэ для потребителей:

с 01.01.2014 в размере 20,57 руб./куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения – 24,27 руб./куб.м. (с учетом НДС);

с 01.01.2014 в размере 22,41 руб./куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения – 26,44 руб./куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения

При этом тариф на теплоноситель в первом полугодии 2014 года равен компоненту установленному постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 №10-36 /ЖКХ в размере 18,77 руб.куб.м.

Согласно Прогнозу СЭР на 2014 и плановый период 2015-2016 гг. рост тарифов на коммунальные услуги с 1 января 2014 года отсутствует. В связи с чем, компонент на теплоноситель в первом полугодии 2014 года приравнивается ранее установленному постановлением Госкомитета от 24.12.2012 №10-36/жкх в размере 18,77 руб./куб.м. без учета НДС.

При этом постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» определено, что решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения на 2013 год принимаются органами регулирования в течение

одного месяца со дня вступления в силу Методических указаний, предусмотренных подпунктом "а" пункта 3 настоящего постановления.

Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э утверждены Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, в связи с чем постановлением Госкомитета от 26.09.2013 №5-21/э тариф на теплоноситель были пересмотрен в сторону увеличения и составил 20,57 руб./куб.м.

При этом в законодательстве отсутствуют нормы о возможности досрочного пересмотра тарифов на горячую воду, одним из компонентов которого является компонент на теплоноситель.

В связи с чем, у организации прогнозируется возникновение выпадающих доходов в размере 4698,05 тыс.руб.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Генерирующая компания» потребителям г. Набережные Челны, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №5-49/тэ в размере:

с 01.01.2014 - 1186,51 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения – 1400,08 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 1219,71 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения – 1439,26 руб/Гкал (с учетом НДС).

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, Руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Город Казань					
1	ООО «Генерирующая компания»*					
1. 2	Потребители муниципального образования «город Набережные Челны»	с 01.01.2014 по 30.06.2014	18,77	1186,51		
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	22,41	1219,71		
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2014 по 30.06.2014	22,15	1400,08		
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	26,44	1439,26		

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

г.Зайнск

Компонент на теплоноситель

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Для ОАО «Генерирующая компания» компонент на теплоноситель принимается на основании постановления Госкомитета от 18.12.2013 №5-50/тэ для потребителей:

с 01.01.2014 в размере 18,01 руб./куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения – 21,25 руб./куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 в размере 19,38 руб./куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения – 22,87 руб./куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения

При этом тариф на теплоноситель в первом полугодии 2014 года равен компоненту установленному постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 №10-36 /ЖКХ в размере 16,84 руб.куб.м.

Согласно Прогнозу СЭР на 2014 и плановый период 2015-2016 гг. рост тарифов на коммунальные услуги с 1 января 2014 года отсутствует. В связи с чем, компонент на теплоноситель в первом полугодии 2014 года приравнивается ранее установленному постановлением Госкомитета от 24.12.2012 №10-36/жкх в размере 16,84 руб/куб.м. без учета НДС.

При этом постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» определено, что решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения на 2013 год принимаются органами регулирования в течение одного месяца со дня вступления в силу методических указаний, предусмотренных подпунктом "а" пункта 3 настоящего постановления.

Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э утверждены методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, в связи с чем постановлением Госкомитета от 26.09.2013 №5-21/э тариф на теплоноситель были пересмотрен в сторону увеличения и составил 18,01 руб./куб.м.

При этом в законодательстве отсутствуют нормы о возможности досрочного пересмотра тарифов на горячую воду, одним из компонентов которого является компонент на теплоноситель.

В связи с чем, у организации прогнозируется возникновение выпадающих доходов в размере 363,0 тыс.руб.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в

соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Генерирующая компания» потребителям г. Заинск, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №5-49/тэ в размере:

с 01.01.2014 - 1105,13 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения – 1304,05 руб/Гкал (с учетом НДС).

с 01.07.2014 - 1204,59 (без учета НДС), в том числе для населения – 1421,42 руб/Гкал (с учетом НДС).

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

Продолжение таблицы 1						
№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	од	Компонент на теплоноситель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, Руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Город Казань					
1	ООО «Генерирующая компания»*					
1.1	Потребители Заинского муниципального образования	с 01.01.2014 по 30.06.2014	16,84	1105,13		
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	19,38	1204,59		
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2014 по 30.06.2014	19,87	1304,05		
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	22,87	1421,42		

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» по вопросу установления тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения в пгт Урусу на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 06.12.2013 №379.

Компонент на теплоноситель

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Для ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» компонент на теплоноситель принимается на основании постановления Госкомитета от 13.12.2013 №5-44/тэ для потребителей:

с 01.01.2014 в размере 30,38 руб./куб.м.(без учета НДС), в том числе для населения – 35,85 руб./куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 в размере 30,68 руб./куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения – 36,20 руб./куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения

При этом тариф на теплоноситель в первом полугодии 2014 года равен компоненту установленному постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 №10-36 /ЖКХ в размере 25,03 руб.куб.м.

Согласно Прогнозу СЭР на 2014 и плановый период 2015-2016 гг. рост тарифов на коммунальные услуги с 1 января 2014 года отсутствует. В связи с чем, компонент на теплоноситель в первом полугодии 2014 года приравнивается ранее установленному постановлением Госкомитета от 24.12.2012 №10-36/жкх в размере 25,03 руб/куб.м. без учета НДС.

При этом постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» определено, что решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения на 2013 год принимаются органами регулирования в течение одного месяца со дня вступления в силу методических указаний, предусмотренных подпунктом "а" пункта 3 настоящего постановления.

Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э утверждены методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, в связи с чем постановлением Госкомитета от 26.09.2013 №5-21/э тариф на теплоноситель были пересмотрен в сторону увеличения и составил 30,38 руб/куб.м.

При этом в законодательстве отсутствуют нормы о возможности досрочного пересмотра тарифов на горячую воду, одним из компонентов которого является компонент на теплоноситель.

В связи с чем, у организации прогнозируется возникновение выпадающих доходов в размере 660,9 тыс.руб.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям пгт Уруссу, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №5-45/тэ в размере:

с 01.01.2014 - 1105,13 руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения – 1304,05 руб/Гкал (с учетом НДС).

с 01.07.2014 1525,42 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения – 1800,0 руб/Гкал (с учетом НДС).

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноси- тель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, Руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб. /Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Ютазинский муниципальный район					
1. 1	ЗАО «ТГТ Уруссинская ГРЭС»*	с 01.01.2014 по 30.06.2014	25,03	1105,13		
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	30,68	1525,42		
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2014 по 30.06.2014	29,54	1304,05		
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	36,20	1800,0		

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

19 декабря 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения» 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 горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения».

Форма голосования открытая:

за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

3.1. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) согласно приложению 2.

4. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение».

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон);

Постановлением Правительства РФ 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»);

Методическими указаниями по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 (далее – Методические указания).

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ОАО «Альметьевск-Водоканал» с заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на регулируемый период.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015-2016 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2014 г.):

рост цен на электроэнергию на 2014 год – 7,2%;

рост заработной платы на 2014 год – 4,8%;

рост прочих расходов на 2014 год – 4,8%.

Индексы-дефляторы применяются в среднем за год к предыдущему году.

Тарифы на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, устанавливаются с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2014 г. рост тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2014 г. рост в пределах установленных предельных индексов изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

дополнительные расходы по статье амортизация в связи с вводом нового оборудования;

дополнительные средства по фонду оплаты труда в связи с доведением заработной платы до уровня отраслевого тарифного соглашения;

инвестиционные программы организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения.

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования в Госкомитет обратилась организация **ООО «Нижекамская ТЭЦ»** с заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год организацией ООО «Нижекамская ТЭЦ» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

5. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной

программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

10. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

11. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для организации ОАО «Нижекамская ТЭЦ» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 09.10.2013 №296.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Нижекамская ТЭЦ» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Организация обслуживает промышленные организации города Нижнекамск, которыми являются ОАО «ТАИФ-НК», Управление по реализации проектов строительства ОАО «Татнефть».

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Полезный отпуск воды	тыс. куб.м.	58,730	58,730	100%
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	3 307,00	2 695,64	81,5%
3	Товарная продукция	тыс.руб.	56,31	45,90	81,5%

Описание схемы водоснабжения

На балансе ООО «Нижнекамская ТЭЦ» сети водоснабжения в количестве 2,96 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	Прогноз ОКК	Принято Госкомитетом	Отклонение (%)
Получено воды со стороны	тыс.куб.м	58,730	58,730	100%
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0,00	0,00	
Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	58,730	58,730	100%
Потери воды	тыс.куб.м	0,00	0,00	
	%			
Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м.	0,00	0,00	
Объем реализации воды	тыс.куб.м	58,730	58,730	100%
Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	35,048	35,048	100%
Прочие потребители	тыс.куб.м	23,680	23,680	100%

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Нижнекамская ТЭЦ» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности промышленных предприятий города Нижнекамск в питьевой воде, и в соответствии с установленными производственными мощностями по транспортировке воды.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс м3	58,73	58,73	100%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс м3	35,05	35,05	100%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс м3	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс м3	23,68	23,68	100%
2.3.1	Население	тыс м3	0,00	0,00	
2.3.2	Бюджетные организации	тыс м3	0,00	0,00	
2.3.3	Прочие потребители	тыс м3	23,68	23,68	100%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс м3/час	0,01	0,01	100%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс руб	3 307,00	2 695,64	82%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс руб	0,00	2 387,88	
4.1	Прямые расходы:	тыс руб	0,00	2 387,88	
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.6. 1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс руб	0,00	2 387,88	
4.1.7. 1	Объем воды, полученной со стороны	тыс м3	58,73	58,73	100%
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.8. 1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс м3	0,00	0,00	
4.1.9	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс руб	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс руб	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс руб	3 307,00	307,76	9%
6.1	Прямые расходы:	тыс руб	3 167,10	167,86	5%
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	26,86	26,86	100%
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	8,11	8,11	100%
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	132,36	132,36	100%
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	0,52	0,52	100%
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,52	0,52	100%
6.1.7	Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс руб	2 999,24	0,00	0%
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс м3	58,73	58,73	100%
6.1.8	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс руб	139,90	139,90	100%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс руб	3 307,00	2 695,64	82%
7.1	Прямые расходы:	тыс руб	3 167,10	2 555,74	81%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	26,86	26,86	100%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	8,11	8,11	100%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	132,36	132,36	100%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс руб	0,52	0,52	100%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
7.1.7. 1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,52	0,52	100%
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс руб	0,00	2 387,88	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс руб	2 999,24	0,00	0%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс руб	139,90	139,90	100%
8	Валовая прибыль:	тыс руб	0,00	0,00	
9	Убыток (Выпадающие доходы)	тыс руб			
10	Внереализационные расходы	тыс руб			
11	Товарная продукция	тыс руб	3 307,00	2 695,64	82%
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб/м3	56,31	45,90	82%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 26,86 тыс.руб. при численности 5 человека.

По расчетам Госкомитета на 2014 год затраты на оплату труда основного производственного персонала затраты составили 26,86 тыс.руб. при численности 5 единиц.

В расчете учтен фонд оплаты труда в час следующего персонала:

мастер участка 2 группы в размере – 284,67 руб/час;

слесарь аварийно-восстановительных работ 5 разряда – 556,70 руб/час;

слесарь аварийно-восстановительных работ 4 разряда – 499,44 руб/час;

электрогазосварщик 5 разряда – 398,30 руб/час.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер участка 2 группы	1,00	0,28	3,42
Слесарь аварийно-восстановительных работ 5 разряда	1,00	0,56	6,68
Слесарь аварийно-восстановительных работ 4 разряда	2,00	0,50	11,99
Электрогазосварщик 5 разряда	1,00	0,40	4,78
Итого	5		26,86

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в соответствии с Федеральным законом № 432-ФЗ от 28 декабря 2010 года «О страховых взносах в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30,7% на сумму 8,11 тыс.руб.

2. Амортизация основных средств

Организацией затраты на амортизацию основных средств заявлены в сумме 132,36 тыс.руб. (наружные сети хозяйственного водопровода). Госкомитетом затраты по данной статье приняты на уровне прогноза организации.

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Расчёт указанных затрат проведен на основе планов по эксплуатации, текущему ремонту и обслуживанию оборудования подразделений, сетей водопровода, автотранспортных средств и механизмов, с учетом заявок подразделений на необходимые материалы, запчасти, инструменты, ГСМ.

Общая сумма принятая по указанной статье затрат составляет 0,52 тыс. руб.

4. Покупная вода

Затраты предприятия на оплату воды, полученной со стороны рассчитаны с учетом объема покупной воды у ОАО «Нижнекамскнефтехим» и тарифа на холодную воду для ОАО «Нижнекамскнефтехим».

Объем покупной воды составляет 58,73 тыс. куб.м. в год. Тариф на холодную воду ОАО «Нижекамскнефтехим» планируются на 2014 год в размере 40,66 руб/куб.м.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2014 год
1	Стоимость покупной воды	тыс.руб.	2 387,88
2	Объем покупной воды	тыс.м ³	58,73
3	Цена питьевой воды от ОАО «Нижекамскнефтехим»	руб./м ³	40,66

5. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы распределяются на основании, утвержденной на предприятии, методики распределения условно-постоянных затрат;

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 139,90 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 139,90 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Расчет Госкомитета
1	Транспортные расходы	15,93
2	Охрана вневедомственная	6,16
3	Представительские расходы	0,12
4	Подготовка кадров	2,80
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	3,92
6	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	1,03
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	27,35
8	Страхование имущества	3,03
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	24,37
10	Прочие общеэксплуатационные расходы	55,21
	Итого	139,90

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается принять:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 января по 30 июня	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 июля по 31 декабря
ООО «Нижекамская ТЭЦ» (тарифы указываются без учета НДС)	45,90	45,90

Данный тариф согласован руководителем ООО «Нижекамская ТЭЦ» и руководством Нижекамского муниципального образования.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год организацией **ООО «Нижекамская ТЭЦ»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на водоотведение**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

5. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

10. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом

присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

11. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для организации ООО «Нижекамская ТЭЦ» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 09.10.2013 №296.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Нижекамская ТЭЦ» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска пропущенных сточных вод.

Организация обслуживает промышленные организации города Нижнекамск, которыми являются ОАО «ТАИФ-НК», Управление по реализации проектов строительства ОАО «Татнефть».

Тариф на водоотведение на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Полезный отпуск воды	тыс. куб.м.	58,730	58,730	100%
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	638,79	632,33	99%
3	Товарная продукция	тыс.руб.	10,88	10,77	99%

Описание схемы водоснабжения

На балансе ООО «Нижекамская ТЭЦ» сети водоотведения в количестве 2,96 км. услуги по дальнейшему транспортированию сточных вод и очистке стоков оказывает ОАО «Нижекамскнефтехим».

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	Прогноз ОКК	Принято Госкомитетом	Отклонение (%)
1. Принято сточных вод по категориям потребителей всего; в	тыс.куб.м	58,730	58,730	100%

Показатели	Единицы измерения	Прогноз ОКК	Принято Госкомитетом	Отклонение (%)
том числе:				
1.1 Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	35,048	35,048	100%
1.2 По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс.куб.м	0,00	0,00	
1.3 По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	0,00	0,00	
	%			
1.4 По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м.	23,68	23,65	100%

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Нижекамская ТЭЦ» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности промышленных предприятий города Нижнекамск в питьевой воде, и в соответствии с установленными производственными мощностями по транспортировке стоков.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План на регулируемый период		
			Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	% роста к прогнозу ОКК
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ				
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс м3	58,73	58,73	100%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс м3	35,05	35,05	100%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс м3	0,00	0,00	
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс м3	23,68	23,68	100%
2.3.1	Население	тыс м3	0,00	0,00	
2.3.2	Бюджетные организации	тыс м3	0,00	0,00	
2.3.3	Прочие потребители	тыс м3	23,68	23,68	100%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,01	0,01	100%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс руб	638,79	632,33	99%
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс руб	638,79	110,23	17%
4.1	Прямые расходы	тыс руб	584,87	56,32	10%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	22,08	22,08	100%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	6,67	6,67	100%
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	0,16	0,16	100%
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	0,98	0,98	100%
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,98	0,98	100%
4.1.7	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс руб	554,98	26,43	5%
4.1.7.1	Объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	тыс м3	58,73	58,73	100%
4.1.8	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс руб	53,92	53,92	100%
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс руб	0,00	522,09	
5.1	Прямые расходы	тыс руб	0,00	522,09	
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс руб	0,00	0,00	
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План на регулируемый период		
			Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	% роста к прогнозу ОКК
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб			
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	0,00	0,00	
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,00	0,00	
5.1.8	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями	тыс руб	0,00	522,09	
5.1.8.1	Объем стоков, переданный на очистку и утилизацию сторонним организациям	тыс м3	0,00	58,73	
5.1.9	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс руб	0,00	0,00	
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс руб	0,00	0,00	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс руб	638,79	632,33	99%
7.1	Прямые расходы	тыс руб	584,87	578,41	99%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	22,08	22,08	100%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	6,67	6,67	100%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	0,16	0,16	100%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	0,98	0,98	100%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,98	0,98	100%
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс руб	554,98	548,52	99%
7.1.9	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс руб	53,92	53,92	100%
9	Валовая прибыль	тыс руб	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План на регулируемый период		
			Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	% роста к прогнозу ОКК
10	Убыток (Выпадающие доходы)	тыс руб			
11	Внереализационные расходы	тыс руб			
12	Товарная продукция	тыс руб	638,79	632,33	99%
15	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	10,88	10,77	99%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 22,08 тыс.руб. при численности 4 человека.

По расчетам Госкомитета на 2014 год затраты на оплату труда основного производственного персонала затраты составили 22,08 тыс.руб. при численности 4 единиц.

В расчете учтен фонд оплаты труда в час следующего персонала:

мастер участка 2 группы в размере – 284,67 руб/час;

слесарь аварийно-восстановительных работ 5 разряда – 556,70 руб/час;

слесарь аварийно-восстановительных работ 4 разряда – 499,44 руб/час.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер участка 2 группы	1,00	0,28	3,42
Слесарь аварийно-восстановительных работ 5 разряда	1,00	0,56	6,68
Слесарь аварийно-восстановительных работ 4 разряда	2,00	0,50	11,99
Итого	4		22,08

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в соответствии с Федеральным законом № 432-ФЗ от 28 декабря 2010 года «О страховых взносах в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30,7% на сумму 6,67 тыс.руб.

2. Амортизация основных средств

Организацией затраты на амортизацию основных средств заявлены в сумме 0,16 тыс.руб. (наружные сети водоотведения). Госкомитетом затраты по данной статье приняты на уровне прогноза организации.

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Расчёт указанных затрат проведен на основе планов по эксплуатации, текущему ремонту и обслуживанию оборудования подразделений, сетей водопровода, автотранспортных средств и механизмов, с учетом заявок подразделений на необходимые материалы, запчасти, инструменты, ГСМ.

Общая сумма принятая по указанной статье затрат составляет 0,98 тыс. руб.

4. Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется

Организацией заявлены расходы на сумму 554,98 тыс.руб., Госкомитетом приняты расходы на сумму - 548,52 тыс.руб., в том числе:

услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями на сумму 26,43 тыс.руб., с учетом объема пропущенных сточных вод в объеме 58,73 тыс.куб.м. и с учетом прогнозируемого

среднегодового тарифа на транспортирование сточных вод по ОАО «Нижекамскнефтехим» 0,45 руб/куб.м.;

услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями сумму 522,09 тыс.руб., с учетом объема очищенных сточных вод в объеме 58,73 тыс.куб.м. и с учетом прогнозируемого среднегодового тарифа на водоотведение (очистка сточных вод) по ОАО «Нижекамскнефтехим» 8,89 руб/куб.м.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 год
1	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс руб	26,43
1.1	объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	тыс м3	58,73
1.2	стоимость услуги	руб/м3	0,45
2	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями	тыс руб	522,09
2.1	объем стоков, переданный на очистку и утилизацию сторонним организациям	тыс м3	58,73
2.2	стоимость услуги	руб/м3	8,89
4	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется - всего	тыс руб	548,52

5. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы распределяются на основании, утвержденной на предприятии, методики распределения условно-постоянных затрат;

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 53,92 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 53,92 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Расчет Госкомитета
1	Транспортные расходы	5,93
2	Охрана вневедомственная	3,16
3	Представительские расходы	0,09
4	Подготовка кадров	1,80
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	2,92
6	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	0,53
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	7,35
8	Страхование имущества	1,53
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	15,37
10	Прочие общеэксплуатационные расходы	15,25
	Итого	53,92

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается принять:

Наименование организации	Одноставочный тариф на водоотведение с 1 января по 30	Одноставочный тариф на водоотведение с 1 июля по 31 декабря

	июня	
ООО «Нижекамская ТЭЦ» (тарифы указываются без учета НДС)	10,77	10,77

Данный тариф согласован руководителем ООО «Нижекамская ТЭЦ» и руководством Нижегородского муниципального образования.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год организацией **ОАО «Нижекамская ТЭЦ»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на техническую воду**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

5. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

10. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

11. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для организации ОАО «Нижекамская ТЭЦ» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 09.10.2013 №296.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Нижекамская ТЭЦ» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на техническую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация обслуживает промышленные организации города Нижнекамск, которыми являются Управление по реализации проектов строительства ОАО «Татнефть».

Тариф на техническую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014	По итогам экспертизы	Отклонение от прогноза ОКК

				Госкомитета	
1	Полезный отпуск воды	тыс. куб.м.	9386,39	9386,39	100%
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	75 910,25	90 740,76	120%
3	Товарная продукция	тыс.руб.	8,09	9,67	120%

Описание схемы водоснабжения

На балансе ООО «Нижекамская ТЭЦ» сети водоснабжения в количестве 1,6 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	Прогноз ОКК	Принято Госкомитетом	Отклонение (%)
Получено воды со стороны	тыс.куб.м	9386,39	9386,39	100%
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0,00	0,00	
Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	9386,39	9386,39	100%
Потери воды	тыс.куб.м	0,00	0,00	
	%			
Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м.	0,00	0,00	
Объем реализации воды	тыс.куб.м	9386,39	9386,39	100%
Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	9380,39	9380,39	100%
Прочие потребители	тыс.куб.м	6,00	6,00	100%

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Нижекамская ТЭЦ» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности промышленных предприятий города Нижнекамск в питьевой воде, и в соответствии с установленными производственными мощностями по транспортировке воды.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период		
			Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс м3	9 386,40	9 386,40	100%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс м3	9 380,40	9 380,40	100%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс м3	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс м3	6,00	6,00	100%
2.3.1	Население	тыс м3	0,00	0,00	
2.3.2	Бюджетные организации	тыс м3	0,00	0,00	
2.3.3	Прочие потребители	тыс м3	6,00	6,00	100%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс м3/час	1,07	1,07	100%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс руб	75 910,25	90 740,76	120%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс руб	0,00	90 203,26	
4.1	Прямые расходы:	тыс руб	0,00	90 203,26	
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс руб	0,00	90 203,26	
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс м3	9 386,40	9 386,40	100%
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс м3	9 386,40	9 386,40	100%
4.1.9	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс руб	0,00	0,00	
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс руб	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс руб	75 910,25	537,50	1%
6.1	Прямые расходы:	тыс руб	75 653,67	280,92	0%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период		
			Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	11,02	11,02	100%
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	3,33	3,33	100%
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	266,56	266,56	100%
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,00	0,00	
6.1.7	Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс руб	75 372,76	0,00	0%
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс м3	9 386,40	9 386,40	100%
6.1.8	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс руб	256,58	256,58	100%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс руб	75 910,25	90 740,76	120%
7.1	Прямые расходы:	тыс руб	75 653,67	90 484,18	120%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	11,02	11,02	100%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	3,33	3,33	100%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	266,56	266,56	100%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,00	0,00	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс руб	0,00	90 203,26	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс руб	75 372,76	0,00	0%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс руб	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период		
			Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс руб	256,58	256,58	100%
8	Валовая прибыль:	тыс руб	0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс руб	75 910,25	90 740,76	120%
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	8,09	9,67	120%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 11,02 тыс.руб. при численности 2 человека.

По расчетам Госкомитета на 2014 год затраты на оплату труда основного производственного персонала затраты составили 11,02 тыс.руб. при численности 2 единиц.

В расчете учтен фонд оплаты труда в час следующего персонала:

старший машинист турбинного отделения 8 разряда – 256,89 руб/час;

слесарь по обслуживанию оборудования электростанций 5 разряда – 202,44 руб/час.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Старший машинист турбинного отделения 8 разряда	1,00	0,51	6,17
Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций 5 разряда	1,00	0,40	4,86
Итого	2		11,02

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в соответствии с Федеральным законом № 432-ФЗ от 28 декабря 2010 года «О страховых взносах в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30,7% на сумму 3,33 тыс.руб.

2. Амортизация основных средств

Организацией затраты на амортизацию основных средств заявлены в сумме 266,56 тыс.руб. (наружные сети хозяйственного водопровода). Госкомитетом затраты по данной статье приняты на уровне прогноза организации.

3. Покупная вода

Затраты предприятия на оплату воды, полученной со стороны рассчитаны с учетом объема покупной воды у ОАО «ТАНЕКО» и тарифа на техническую воду для ОАО «ТАНЕКО».

Объем покупной воды составляет 9 386,40 тыс. куб.м. в год. Тариф на техническую воду ОАО «ТАНЕКО» планируются на 2014 год в размере 9,61 руб/куб.м.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2014 год
1	Стоимость покупной воды	тыс.руб.	90 203,26
2	Объем покупной воды	тыс.м ³	9 386,40
3	Цена питьевой воды от ОАО «Нижнекамскнефтехим»	руб./м ³	9,61

4. Общеэксплуатационные расходы

Общексплуатационные расходы распределяются на основании, утвержденной на предприятии, методики распределения условно-постоянных затрат;

Организацией заявлены общексплуатационные расходы в сумме 256,58 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 256,58 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Расчет Госкомитета
1	Транспортные расходы	20,62
2	Охрана вневедомственная	14,11
3	Представительские расходы	0,08
4	Подготовка кадров	1,86
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	2,61
6	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	0,68
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	41,56
8	Страхование имущества	2,02
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	36,25
10	Прочие общексплуатационные расходы	136,78
	Итого	256,58

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается принять:

Наименование организации	Одноставочный тариф на техническую воду с 1 января по 30 июня	Одноставочный тариф на техническую воду с 1 июля по 31 декабря
ООО «Нижекамская ТЭЦ» (тарифы указываются без учета НДС)	9,67	9,67

Данный тариф согласован руководителем ООО «Нижекамская ТЭЦ» и руководством Нижекамского муниципального образования.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «ТАНЕКО»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на питьевую воду**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема реализованной воды.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ОАО «ТАНЕКО» (прежнее наименование — ЗАО «Нижекамский НПЗ») создано 12 октября 2005 года, реализует новый этап развития нефтеперерабатывающей отрасли Татарстана.

В центре нефтехимии республики — в Нижнекамске — возводится Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (далее КНП и НХЗ), рассчитанный на ежегодную переработку 7 млн. тонн нефти в широкую гамму нефтехимической продукции.

В настоящее время ОАО «ТАНЕКО» производит следующую номенклатуру продукции:

- ШФЛУ;
- бензин прямогонный;
- топливо печное бытовое;
- топочный мазут;
- вакуумный газойль;
- топливо маловязкое судовое;
- гранулированную серу.

Оказание услуги по водоснабжению не является для Общества основным видом деятельности.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2013	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	137,215	137,215	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	81,45	71,04	87,22
3	Товарная продукция	тыс.руб.	11176,40	9747,80	87,22

Описание схемы водоснабжения ОАО «ТАНЕКО».

Поставщиком питьевой воды для КНП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО» является ОАО «Нижекамскнефтехим».

По трубопроводам эксплуатируемой ОАО «ТАНЕКО» (тит174) протяженностью 18,285км. (диаметром от 50 до 250 мм. 8,84 км.; от 250мм. до 500мм. 10,29 км.) по двум врезкам вода доставляется до территории Комплекса НП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО».

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
1. Объем реализации питьевой воды по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	126,0	137,589
Потери	тыс. куб. м.	0,374	0,374
	%	0,3	0,3
Полезный отпуск воды	тыс. куб. м.	125,626	137,215
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	3,84915	15,438
Филиал ОАО «РЖД»	тыс. куб. м	0,47815	12,067
ОАО «Средне-Волжский	тыс. куб. м	3,371	3,371

Транснефтепродукт»			
1.2 Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м.	121,77685	121,77685

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «ТАНЕКО» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия. Организация применяет общую систему налогообложения. Госкомитетом полезный отпуск воды прочим потребителям принят в соответствии с заключенными договорами, потребление питьевой воды на собственные нужды принят на основании представленного Планового объема водопотребления и водоотведения технологических установок НПЗ ОАО «Танеко» на 2013 год.

Тариф на питьевую воду на регулируемый период с 01 декабря 2013 года по 31 декабря 2013 года установлен постановлением Госкомитета от 01.11.2013 № 10-37/кс в размере 81,45 руб./куб.м.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на питьевую воду						
ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период						
п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период	Госкомитет		
				Питьевая вода 2013	Питьевая вода 2014	отклонение от плана
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х		х		
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	125,63	137,21	137,21	109,22
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	121,78	121,78	121,78	100,00
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³				
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	3,85	15,44	15,44	401,08
2.3.1	население	тыс. м ³	0,00	0,00		
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	0,00	0,00		
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	3,85	15,44	15,44	401,08
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.	35649,06	11188,54	9768,70	31,39
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	5933,34	7031,84	5603,24	118,51
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	5933,34	7019,70	5591,10	118,31
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00			
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.				
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00		
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.				
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00		
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.				
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00		
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	5933,34	7007,56	5578,96	
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	126,00	137,21	137,21	
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.		0,00		
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³				
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	12,14	12,14	
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00		
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.				

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на питьевую воду						
ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период						
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.		0,00		
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00		
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		0,00		
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00		
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00		
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00		
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00		
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00		
5.1.8	услуги по очистке воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00		
5.1.8.1	объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м ³		0,00		
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.		0,00		
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00		
5.2	Косвенные (общезащитные расходы)	тыс.руб.		0,00		
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	29715,72	4156,70	4165,46	13,99
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	22795,62	4156,70	4165,46	18,23
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00		
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	600,00	140,06	146,78	23,34
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	181,80	42,44	44,48	23,34
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	13173,87	3974,20	3974,20	30,17
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00		
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.				
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.				
6.1.7	услуги по транспортированию воды,	тыс.руб.	6434,82	0,00		0,00

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на питьевую воду						
ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период						
	оказываемые сторонними организациями					
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	126,00			0,00
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	2405,13			0,00
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.				
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	6920,10			0,00
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	35649,06	11176,40	9747,80	31,35
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	28728,96	11176,40	9747,80	38,90
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	600,00	140,06	140,06	23,34
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	181,80	42,44	42,44	23,34
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	13173,87	3974,20	3974,20	30,17
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	5933,34	7007,56	5578,96	
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	6434,82			
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	2405,13	12,14	12,14	0,50
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	6920,10	0,00		0,00
7.3	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.4	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.5	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.				
7.6	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	0,00			
7.7	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00			
7.8	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.9	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.10	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.11	прочие налоги и платежи	тыс.руб.		0,00		
7.12	Убыток	тыс.руб.		х		
7.13	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00			

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на питьевую воду						
ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период						
7.14	Товарная продукция	тыс.руб.	35649,06	11176,40	9747,80	-68,65
7.15	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	35649,06	11176,40	9747,80	-68,65
7.16	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	283,77	81,45	71,04	

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс
1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Изучая представленные предприятием материалы и учитывая то, что участок водоснабжения состоит:

- участка оборотного водоснабжения;
- участка питательной воды;
- участка технической воды.

Распределение затрат, в части заработной платы на эксплуатацию и содержание сетей водоснабжения питьевого качества принимается пропорционально объему энергоресурсов необходимых для выполнения технологического процесса.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	13,57
Питьевая вода	126,0	0,18
Оборотная вода 1 системы	42584,17	60,91
Оборотная вода 2 системы	17714,56	25,34
Всего	69915,83	100

Согласно штатного расписания для обслуживания системы водоснабжения предусмотрено специалистов:

- операторов технологических установок - 5;
- машинистов насосных установок -10;
- слесари аварийно-восстановительных работ -17ед.

В целях бесперебойного обеспечения производство ОАО «ТАНЕКО» и прочих потребителей водой питьевого качества принимается численность основных производственных рабочих в количестве 0,58 ед.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
Транспортировка питьевой воды		
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	600	140,06
Численность, чел.	2	0,58
Среднемесячная заработная плата, руб.	25,0	20,123
Всего ФОТ	600	140,06

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 7748,67 рублей, принятого на основании решения Администрации и профсоюзного комитета ОАО «ТАНЕКО» №2а/01-08 от 10.01.2013г., максимальный диапазон тарификации 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

В состав себестоимости в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 03 декабря 2012г. №228-ФЗ включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% от фонда оплаты труда.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Фонд оплаты труда основного производственного персонала, тыс.руб	600,0	140,06	-459,94
ЕСН	181,80	42,44	-139,36

2. Амортизация основных средств

В соответствии с разделом 4.7.1.2 Учетной политики Общества «Порядок признания расходов по обычным видам деятельности»: «Амортизация признается в качестве расхода исходя из величины амортизационных отчислений, определяемой на основе стоимости амортизируемых активов, срока полезного использования и принятых организацией способов начисления амортизации».

Перечень основных средств относящихся виду деятельности «питьевая вода»

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
Амортизация ОС производственного назначения по ВС (транспортирование питьевой воды)					
1	Внешние сети хозпитьевого водоснабжения тит.168	2 558,57	2,00	2 376,07	51,17
2	Внешние сети хозпитьевого водоснабжения тит.168	2 374,47	2,00	2 205,10	47,49
3	Сеть хозпитьевого водопровода (тит.174) (трубопроводы)	193 772,88	2,00	179 874,71	3 875,46
	Итого	198705,92		184455,88	3974,12

В п.2.1.1.1. «Учет основных средств» раздела 2.1. «Существенные аспекты учетной политики и предоставления информации в бухгалтерской отчетности» Учетной политики Общества – указано «стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации линейным способом - исходя из срока полезного использования основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта. По основным средствам, принятым к бухгалтерскому учету, при начислении амортизации применяется Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002№1».

В соответствии с Приказом Минфина РФ от 13.10.2003г.№91н (ред.от 24.12.2010) «Об утверждении Положения по бух.учету «Учет основных средств» «ПБУ 6/01» годовая сумма амортизационных отчислений определяется:

а) при линейном способе - исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

По предоставленным данным предприятием:

- внешние сети питьевой воды (тит.168) Д-219мм (инв.№000000478) (№000000479) протяженностью 837м. материал труб – стальные, внутри с цементно-песчаным покрытием, сроком полезного использования 50 лет, а предприятием данные сети отнесены 7 группу сроком полезного использования 15 лет.

-так же по (174 тит.) внутренние сети питьевой воды (инв.№000000482) отнесены к 7 группе сроком полезного использования 15 лет, тогда как срок полезного использования стальных труб, внутри с цементно-песчаным покрытием (ЦП и П) Д-1000мм не менее 50 лет.

При расчете тарифа на техническую воду, по статье «Амортизационные отчисления» проведена корректировка и в прогнозируемые затраты сумма амортизационных отчислений принята исходя из срока полезного использования в размере 3974,12 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Амортизация основных средств	13173,87	3974,2	-9199,67
Итого	13173,87	3974,2	-9199,67

3. Затраты на покупку питьевой воды

ОАО «ТАНЕКО» покупает хоз.питьевую воду у ОАО «Нижекамскнефтехим» соответствии с договором от 01 февраля 2010 г.№50013831. Объем покупки воды согласно плана Общества 137,21 тыс.куб.м. Стоимость 1 куб.м. питьевой воды в 2013 году утвержденный Постановлением Государственного комитета по тарифам РТ от 30.11.2012г.№10-34/ЖКХ составляет 40,66 руб/куб.м. Затраты на покупную воду составят 5578,96тыс.руб.

4.Цеховые расходы

Цех очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации является структурным подразделением производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации нефтеперерабатывающего завода.

Основными задачами цеха являются:

транспортировка, подготовка и бесперебойное обеспечение потребителей Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов технической, оборотной, деминерализованной, хозяйственно-питьевой и противопожарной водой, очищенным и обессоленным конденсатом, очищенной промышленной сточной водой, отвечающей требованиям технологической документации потребителей по всем технико-экономическим показателям, в необходимом количестве.

Цеховые расходы цеха №13»Очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации» распределены по видам деятельности пропорционально объемам представленным Планом производства оборотной,

деминерализованной воды, очищенного и обессоленного конденсата, технической, питьевой, противопожарной воды и всех видов сточных вод.

Тыс.м3

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	12,77
Питьевая вода	126,0	0,17
Оборотная вода 1 системы	42584,17	57,29
Оборотная вода 2 системы	17714,56	23,83
Бытовые стоки	93,66	0,13
Производственные стоки	2908,945	3,91
Пром-ливневые стоки	1407,382	1,89
Итого	74325,817	100

№ п/п	Статьи затрат	План предприятия	Госкомитет
1	Заработная плата цехового персонала	1 874,52	Расшифровка ниже
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	567,98	Согласно расшифровки
3	ГСМ	0,00	0
4	Амортизация ОС цехового назначения	0,00	0
5	Затраты на ремонт цеховые	16 385,54	0
6	Электроэнергия на цеховые расходы	129,52	129,52
7	Расходы на АВР при наличии АДС		
8	Коммунальные платежи	7 824,94	Услуги по отоплению перенесены в БОС
9	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	758,09	47,1
10	Договорные услуги	19 846,49	4376,80
11	Прочие цеховые расходы	5 536,56	-
12	Вода на содерж. зданий и соор, техн на экспл. обор, химобесс.	553,50	-
13	Канцелярские товары	151,81	23,21
14	Материалы для оргтехники	54,30	54,30
15	Мебель на содерж. зданий и сооружений	130,89	-
16	Печатная продукция (Материалы)	63,74	-
17	Страхование от несчастного случая	169,59	-
18	Страховые взносы на обязат. страхование имущества	12 825,47	-
19	Техобслуживание	11 495,60	-
20	Хоз. товары на содерж. зданий и сооружений	333,85	333,85
21	Эксп.оборуд.-Материалы по ОГМет, ОГМ, ОГЭ	3 167,08	-
Итого		81 869,48	4964,78

На вид деятельности «питьевая вода»	8,44
Заработная плата Цехового персонала»	2,84
ЕСН с заработной платы	0,86
ВСЕГО цеховых расходов	12,14

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
Канцтовары, удостоверения	23,21	-
Технологическая жидкость для технологии	5342,34	-
Охрана труда	16,82	-
Содержание зданий и сооружений	48,72	-
Материалы на охрану труда	30,29	-
Прочие материалы на содержание зданий и сооружений	75,18	-
Всего	5536,56	0

Расшифровка статьи «Заработная плата»

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Начальник цеха	0,76	70,0	640,08	1	47,73	572,76
Зам.начальника цеха (по водоснабжению и канализации)	0,76	60,0	548,64	1	41,143	493,716
Начальник участка (сетей водоснабжения и канализации)	0,76	50,0	457,20	1	34,485	413,82
Кладовщик	0,76	25,0	228,60	1	16,101	193,212
Итого			1874,52			1673,51
Средняя заработная плата, руб.						34864,79
Фонд оплаты труда относящийся к виду деятельности «питьевая вода», тыс.руб						2,84

Среднемесячная ставка по заработной плате ИТР принята по штатному расписанию предоставленному предприятием, с учетом Положения об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% .

Из-за незначительности объема оказанной услуги рассчитанные цеховые расходы в размере 12,14 тыс.рублей в расчет себестоимости питьевой воды Госкомитетом не включены.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения, (+,-)
Цеховые расходы, тыс.руб	2405,13	-	2405,13

5.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены управленческие расходы ОАО «ТАНЕКО».

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	22583912,835	
2	Прямые затраты транспортировки технической воды , тыс.руб.	10603,66	0,00047

Расшифровка общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	План предприятия	Прогноз Госкомитета
1	Заработная плата АУП	161 053,69	17613,046
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48 799,27	5336,75
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2 748,75	2748,75
4	Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	0,00	0
5	Электроэнергия на общексплуатационные расходы	419,38	419,38
6	Транспортные расходы	1 966,26	1966,26
7	Охрана вневедомственная	1 922,83	1922,83
8	Услуги банка	13,90	13,90
9	Услуги ЕРЦ		
10	Представительские расходы	27,30	27,30
11	Подготовка кадров	264,01	264,01
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	983,67	983,67
13	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	284,98	284,98
14	Услуги договорные (юридические,	3 154,48	3154,48

	консультационные,...аудиторские)		
15	Лицензии, экспертиза		
16	Страхование имущества	2 191,24	-
17	Аренда земли	0,00	
18	Аренда зданий	246,10	246,10
19	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	129 305,56	-
20	Прочие общеэксплуатационные расходы	5 305,54	-
21	Арендная плата машин и оборудования ОХР	76,88	76,88
22	Виза, консульские сборы ОХР	0,51	0,51
23	Вода на содержание зданий и сооруж.ОХР	0,04	0,04
24	Вода, канализация,очистка стоков по обеспеч. норм.усл.труда	0,02	0,02
25	Капитальный и текущий ремонт зданий, сооруж. и инвентаря общезав. назначения	24,93	24,93
26	Командировочные расходы	127,26	127,26
27	Материалы на содерж.и облс.средств упр-я ОХР, по ВГСО,ТБ и экол.	811,50	811,5
28	Материалы на капит. и тек.ремонт зданий ОХР	1 675,63	1675,63
29	Негосударственный пенсионный фонд	67,28	-
30	Расходы на рекламу	1 425,47	-
31	Расходы по проведению испытаний и исследований	134,66	-
32	Спецодежда, СИЗ	12,86	12,86
33	Страховые взносы на обязательное страхование	2 906,06	-
34	Теплоэнергия на содерж.зданий и сооруж.	45,77	45,77
35	Техобслуживание зданий, сооруж. и инвентаря общезав.назначения	303,84	303,84
Итого		366 299,66	38066,70
Общеэксплуатационные расходы, тыс.руб.			17,89

Учитывая незначительность объема оказанной услуги рассчитанные «Общеэксплуатационные расходы» в расчете себестоимости «Питьевая вода» Госкомитетом не учтены.

8. Валовая прибыль.

По данному виду деятельности прибыль не предусматривается.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «ТАНЕКО» (без учета НДС)	Тариф на услугу питьевая вода, руб./куб.м на 2014 год
	71,04

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «ТАНЕКО» и руководством муниципального образования г.Нижнекамск.

Рекомендации.

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности необходимо вести раздельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «ТАНЕКО»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на водоотведение**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов)

и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «ТАНЕКО» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 16.09.2013 № 273.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема пропуска сточных вод.

ОАО «ТАНЕКО» (прежнее наименование — ЗАО «Нижнекамский НПЗ») создано 12 октября 2005 года, реализует новый этап развития нефтеперерабатывающей отрасли Татарстана.

В центре нефтехимии республики — в Нижнекамске — возводится Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (далее КНП и НХЗ), рассчитанный на ежегодную переработку 7 млн. тонн нефти в широкую гамму нефтехимической продукции.

В настоящее время ОАО «ТАНЕКО» производит следующую номенклатуру продукции:

- ШФЛУ;
- бензин прямогонный;
- топливо печное бытовое;
- топочный мазут;
- вакуумный газойль;
- топливо маловязкое судовое;
- гранулированную серу.

Оказание услуги по водоснабжению не является для Общества основным видом деятельности.

Описание схемы водоотведения ОАО «ТАНЕКО».

Для отвода сточных вод с установок, из зданий и сооружений, ливневых вод с территории производственной площадки Комплекса, предусмотрены четыре системы канализации.

Система 1 – Сеть проливневой канализации «OD» предназначенная для отвода нейтральных нефтесодержащих производственных сточных вод с

технологических установок и ливневых, талых вод, с застроенных территорий от объектов ОАО ТАНЕКО. А также для отвода производственных и ливневых стоков сторонних предприятий (контрагентов) с внеплощадочных объектов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; объектов ПСП ОАО СЗМН; ГПС «Нижекамская II» ОАО СВТНП.

Система 2 – Сеть канализации солесодержащих стоков «OD1» предназначена для отвода сточных вод с технологических установок, загрязненных нефтепродуктами, реагентами, солями и другими органическими и неорганическими веществами. От сторонних предприятий врезок в эту систему нет.

Система 3 – Сеть ливневой канализации «NW» предназначена для отвода дождевых стоков с незастроенной территории (незагрязнённые стоки). Контрагент УРПС ОАО «Татнефть» выкупили часть земельных участков на Комплексе ОАО ТАНЕКО в целях строительства объектов завода. Ливневые стоки с этих участков по системе NW направляются на очистные сооружения. Стоки с площадки собираются водоотводными каналами и далее в напорном режиме от насосных титула 215/2 подаются с западной и южной стороны промплощадки на очистные сооружения.

Система 4 – Сеть бытовой канализации «WD» предназначена для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса ОАО ТАНЕКО. А также от объектов контрагентов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; ГПС «Нижекамская II», тит.067/1 ОАО СВТНП. (акты раздела границ прилагаются)

Система бытовой канализации предусмотрена самотечной и напорной, с учетом вертикальной планировки промплощадки.

Для отведения стоков в напорном режиме предусмотрены перекачивающие насосные станции титул 218/1-12, которые в напорном режиме подают стоки с западной и южной стороны на очистные сооружения.

Учет сточных вод контрагента ведется по данным учета средств измерений установленных у контрагента, в соответствии с договором.

Очистные сооружения тит.225 предназначены для очистки сточных вод до предельно допустимых концентраций загрязнений для водоёмов рыбохозяйственного назначения.

Проектная производительность основных линий Очистных сооружений – $2700\text{ м}^3/\text{ч}$.

Процесс очистки поступающих стоков контролируется собственной лабораторией производственного экологического мониторинга (ЛПЭМ) согласно «Плану аналитического контроля участка очистки промышленных сточных вод цеха очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации НПЗ ОАО «ТАНЕКО». Также ЛПЭМ, в соответствии с согласованной в установленном порядке «Программой проведения измерений качества сточных вод и (или) дренажных вод на 2012 год» осуществляется контроль качества очищенных сточных вод и состава поверхностных вод р. Кама.

Учет количества и качества, поступающих и очищенных сточных вод ведется электромагнитными расходомерами Promg 50WH, DN 500 20'' (Швейцария)

Бытовые сточные воды поступают в блок биологической очистки из приёмного резервуара бытовых стоков.

Блок биологической очистки состоит из оборудования и сооружений 2 системы канализации (фаза 1), каждая из которых включает:

- железобетонное заглубленное сооружение разделенное на зоны: анаэробную, аноксическую и аэробную;
- заглубленную железобетонную емкость, оснащенную погружными ультрафильтрационными мембранами Zee Weed;
- воздухоподводящую станцию;
- встроенные в основное сооружение насосных станций, оборудованных погружными насосами;
- встроенные в основное сооружение узлов смешения;
- насосное оборудование.

Блок биологической очистки осуществляет очистку сточных вод по технологии компании Zenon-GE Wend PT.

Часть очищенных сточных вод направляется в сеть речной воды Комплекса, часть сбрасывается в р.Кама, а часть передается в ОАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина для размещения на Тукаевском участке недр в поглощательные скважины №1068Т и №1069Т.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Очистные сооружения ОАО «ТАНЕКО» оказывает услугу по очистке бытовых стоков, промливневых стоков, солесодержащих стоков, ливневых стоков с промплощадки которые собираются водоотводными каналами и по водоотведению предназначена для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса ОАО ТАНЕКО, а также от объектов контрагентов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; ГПС «Нижекамская II», тит.067/1 ОАО СВТНП. Организация применяет общую систему налогообложения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2013 год	2014 год	Отклонение от прогноза ОКК
1	Пропущено сточных вод	тыс.куб.м.	113,79	113,79	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	14,62	15,05	102,94
3	Товарная продукция	тыс.руб.	1663,91	1712,94	102,95

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	План предприятия на регулируемый период	Госкомитет на регулируемый период

1. Объем бытовых сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	93,66	113,79
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	1,43	14,783
АРНУ ОАО «СЗМН»(ПСП)	тыс. куб. м		0,465
ОАО «РЖД»	тыс. куб. м		12,067
ОАО СВТНП	тыс. куб. м	1,43	2,251
1.2 Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м.	92,23	99,007

Планируемый объем реализации принят на основании представленного Планового объема водопотребления и водоотведения технологических установок НПЗ ОАО «Танеко» на 2013 год.

Из всего объема очищенных бытовых сточных вод 88,27% составляет собственные нужды, только 11,73% являются бытовыми сточными водами прочих потребителей.

Тариф на бытовые стоки на регулируемый период с 01 декабря 2013 года по 31 декабря 2013 года установлен постановлением Госкомитета от 01.11.2013 № 10-37/кс в размере 14,62руб./куб.м.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения (бытовые сточные воды) на 2014 год

ОАО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Госкомитет на 2013 год	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	113,79	56,90	56,90	113,79	100
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	99,01	49,50	49,50	99,01	100
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³					
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	14,78	7,39	7,39	14,78	100
2.3.1	прочие потребители	тыс. м ³	14,78	7,39	7,39	14,78	100
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	1309,40	654,70	694,18	1348,88	103
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1305,60	652,80	692,28	1345,08	103
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	91,43	45,72	52,30	98,01	107
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	221,19	110,60	121,21	231,81	105
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	67,02	33,51	36,73	70,24	105
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	449,51	224,76	224,76	449,51	100
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.					
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.					
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	476,45	238,23	257,28	495,51	104
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.					
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	3,80	1,90	1,90	3,80	100
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	316,75	158,37	166,11	324,49	102
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	316,75	158,37	166,11	324,49	102
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,02	0,01	0,01	0,02	105
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.					
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	35,26	17,63	19,32	36,95	105
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	10,68	5,34	5,85	11,20	105
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	132,42	66,21	66,21	132,42	100
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.					
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.					
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	138,37	69,19	74,72	143,90	104

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения (бытовые сточные воды) на 2014 год							
ОАО «ТАНЕКО»							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Госкомитет на 2013 год	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.					
5.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.					
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	37,76	18,88	20,69	39,57	105
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	37,76	18,88	20,69	39,57	105
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.					
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	28,98	14,49	15,88	30,37	105
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	8,78	4,39	4,81	9,20	105
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.					
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.					
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
6.1.7	услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.					
6.1.7.1	объем осадка, переданный на утилизацию сторонним организациям	тыс. м ³					
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.					
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.					
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.					
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	1663,91	831,95	880,98	1712,94	103
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1660,11	830,05	879,08	1709,14	103
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,02	0,01	0,01	0,02	105
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	91,43	45,72	52,30	98,01	107
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	285,43	142,71	156,41	299,13	105
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	86,48	43,24	47,39	90,64	105
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	581,93	290,96	290,96	581,93	100
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0				
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00				
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00				
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	614,82	307,41	332,00	639,41	104
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00				
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	3,80	1,90	1,90	3,80	100
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0	0	0	

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения (бытовые сточные воды) на 2014 год

ОАО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Госкомитет на 2013 год	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	0,00				
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.					
8.3	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.					
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.					
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0,00				
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.					
8.5.2	налог на имущество	тыс.руб.					
9	Убыток	тыс.руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	1663,91	831,95	880,98	1712,94	103
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	14,62	14,62	15,48	15,05	103
14.1	% роста	руб/м ³			105,89		

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. На стадии биологической очистки для нейтрализации стоков применяется кальцинированная сода(гипохлорид натрия) и гидрооксид натрия. Исходя из интенсивности очистки, состава стоков и содержания активной биомассы химреагенты используются периодически.

По предоставленным расчётам по плану предприятия на 2013 год затраты на реагенты для очистки сточных вод предусмотрено 615,32 тыс.руб..

В соответствии с Инструкцией по эксплуатации блока биологической деструкции шлама Биопрепарат »Деворойл» предназначен для биодegradации нефти и нефтепродуктов при загрязнении почв, нефтешламов, природных водоемов, стоков промышленных предприятий и реабилитации загрязненных территорий, поэтому затраты на покупку препарата для биодеструкции шлама »Деворойл» в составе затрат тарифа водоотведение бытовых стоков Госкомитетом не приняты. Прогнозируемые Госкомитетом затраты на покупку химреагентов для очистки биологических сточных вод в 2013 году составят 0,02 тыс.рублей.

Наименование реагента	План предприятия			Прогноз Госкомитета			Откло- нения
	Цена, руб.	Объем, тонн	Сумма, тыс. рублей	Цена, руб	Объем	Сумма, тыс. рублей	
Сода кальцинированная (гипохлорид натрия)	13950,0	0,01	0,01	13950	0,01	0,01	
Хлорид железа	15200,0	0,01	0,01	15200	0,01	0,01	
Препарат для биодеструкции шлама »Деворойл»	1256850 0,0	0,05	615,30	-	-	0	
Итого			615,32			0,02	

2. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье отражены затраты электроэнергии на регулируемый период для транспортировки бытовых сточных вод до очистных сооружений.

Предприятие приобретает электрическую энергию по договору №50 от 01 апреля 2013. Гарантирующим поставщиком электроэнергии является ООО »Татнефть –Энергосбыт».

Управление насосными агрегатами осуществляется в ручном (по месту) или в автоматическом режиме (с дистанционного пульта управления, тит 133/1) выбор режима управления насосом устанавливается переключателем ключа выбора режима в шкафу управления, установленного рядом с КНС. Счетчики электроэнергии на КНС не установлены, поэтому Госкомитетом необходимые затраты по статье »затраты на покупку электрической энергии» спрогнозированы исходя из показателей установленной мощности насосного оборудования необходимой для перекачки планируемого объема бытовых сточных вод.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортировка бытовых стоков		
Электроэнергия, тыс.руб	528,71	97,965
Объем (тыс.кВт/час) ВН	269,75	46,65
Цена,руб	1,96	2,10
Итого	528,71	97,965

Прогнозируемые затраты Госкомитетом по данному виду деятельности в объеме 46,65 тыс.кВт/час., при прогнозируемом тарифе 2,10 руб/кВт/час составят в размере 97,965 тыс.рублей.

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

В соответствии с технологией для отвода сточных вод на предприятии предусмотрены четыре системы канализации.

Изучая представленные предприятием материалы и учитывая то, что цех «Водоснабжения и канализации, очистки промышленных сточных вод» оказывает услугу по обслуживанию четырех систем канализации и очистных сооружений: биологической очистки, физико-химической очистки, глубокой доочистки и обеззараживанию сточных вод.

Распределение затрат на техническое обслуживание сетей, в части заработной платы слесарей ремонтников канализационного оборудования, принимается пропорционально протяженности канализационных сетей.

Наименование видов деятельности	Протяженность сетей,м	%
Водопроводные сети (внутренние)	68642	57,2
Производственные стоки OD	23549	19,61
Солесодержащие стоки OD1	4861	4,05
Всего сетей промышленно-сточных вод	28410	23,66
Ливневые стоки NW	16364	13,63
Бытовые стоки WD	6638	5,53
Всего	120054	100

В целях обеспечения бесперебойной работы насосных станции подкачки бытовых сточных вод, и в соответствии с технологическим регламентом для оказания услуги транспортировки бытовых стоков в тарифе «водоотведение бытовых стоков» принимается численность машиниста насосных установок в количестве 0,16 ед., и слесарей ремонтников канализационного оборудования в количестве 0,74 ед.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортирование (перекачка)стоков	2820,0	231,807
Машинист насосных установок	1440,0	44,538
Численность, чел.	3	0,16

Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	23197
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	300,0	187,269
Численность, чел.	1	0,74
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	21088,9
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости	4080,0	36,947
Аппаратчик сточной жидкости	1080,0	20,245
Численность, чел.	3	0,08
Среднемесячная заработная плата, руб	30,0	21088,9
Слесарь ремонтник канализационного оборудования		
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	
Машинист насосной установки	2400,0	16,702
Численность, чел.	5	0,06
Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	23,197
Утилизация осадка и его захоронение	3420,0	30,37
Машинист насосной установки	960	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб.	40,0	
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	300,0	
Численность, чел.	1	
Среднемесячная заработная плата, руб.	25,0	
Оператор	1080,0	30,37
Численность, чел.	3	0,12
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	21088,9
Аппаратчик очистки сточных вод	1080,0	
Численность, чел.	3	
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	
Всего ФОТ	10320,0	299,125

При расчете фонда оплаты труда затраты на очистку стоков распределены пропорционально объему очищенных стоков.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Производственные стоки OD	2363,89	57,94
Солесодержащие стоки OD1	797,618	19,55
Ливневые стоки NW	804,725	19,72
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8120,606 рублей, принятого на основании решения Администрации и профсоюзного комитета ОАО «ТАНЕКО» №2а/01-08 от 10.01.2013г., максимальный диапазон тарификации 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

В состав себестоимости в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 03 декабря 2012г. №228-ФЗ включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% от фонда оплаты труда.

Показатели	прогноз Госкомитета на регулируемый период
Фонд оплаты труда основного производственного персонала, тыс.руб	299,125
ЕСН	90,64

Бытовые сточные воды проходят только стадию биологической очистки, поэтому прогнозирование затрат по заработной плате стадии технологического процесса «Очистка стоков и утилизации сточной жидкости» отражены затраты, в части заработной платы, сотрудников блока биологической очистки, и блока глубокой доочистки и обеззараживания стоков.

В целях обеспечения бесперебойной работы очистных сооружений, в соответствии с технологическим регламентом для обслуживания объектов очистных сооружений необходимая численность основных производственных рабочих по виду деятельности «водоотведение бытовых стоков» принята на основании штатного расписания и распределена пропорционально объему и по стадиям технологического процесса очищения стоков.

4. Амортизация основных средств

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Затраты по статье «Амортизация основных средств» в стадии технологического процесса «транспортирование бытовых стоков» приняты на основе данных бухгалтерского учёта.

В стадии технологического процесса «Очистка стоков» затраты по статье «Амортизация» приняты пропорционально объемам очищенных стоков.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Производственные стоки OD	2363,89	57,94
Солесодержащие стоки OD1	797,618	19,55
Ливневые стоки NW	804,725	19,72
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Показатели	прогноз Госкомитета на регулируемый период
Амортизация (прием и транспортирование бытовых сточных вод)	449,51
Амортизация (очистка бытовых стоков)	132,416
Итого	581,926

6.Цеховые расходы

Цех очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации является структурным подразделением производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации нефтеперерабатывающего завода.

Основными задачами цеха являются:

транспортировка, подготовка и бесперебойное обеспечение потребителей Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов технической, оборотной, деминерализованной, хозяйственно-питьевой и противопожарной водой, очищенным и обессоленным конденсатом, очищенной промышленной сточной водой, отвечающей требованиям технологической документации потребителей по всем технико-экономическим показателям, в необходимом количестве.

Цеховые расходы цеха №13«Очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации» распределены по видам деятельности пропорционально объемам представленным Планом производства оборотной, деминерализованной воды, очищенного и обессоленного конденсата, технической, питьевой, противопожарной воды и всех видов сточных вод.

Тыс.м3

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	12,82
Питьевая вода	126,0	0,17
Оборотная вода 1 системы	42584,17	57,55
Оборотная вода 2 системы	17714,56	23,94

Бытовые стоки	113,79	0,15
Производственные стоки	3966,233	5,36
Итого	73995,853	100

№ п/п	Статьи затрат	План предприятия на водоотведение бытовых стоков	Госкомитет на услугу водоотведение с учетом промышленных стоков	
			ВСЕГО	На вид деятельности водоотведение бытовых стоков
1	Заработная плата цехового персонала	688,20	1198,80	75,47
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	208,52	363,23	22,87
3	ГСМ	1,12	8,04	0,23
4	Амортизация ОС цехового назначения	0,00	0	0
5	Затраты на ремонт цеховые		16,82	0
6	Электроэнергия на цеховые расходы	46,47	2158,53	64,56
7	Коммунальные платежи	1544,66	2337,62	68,35
8	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	151,22	228,82	6,38
9	Договорные услуги	3917,75	5928,17	173,4
10	Прочие цеховые расходы	1092,93	177,39	5,42
11	Вода на содерж.зданий и соор, техн на экспл обор,химобесс	110,41	-	-
12	Канцелярские товары	29,97	35,35	0,98
13	Материалы для оргтехники	10,83	16,39	0,46
14	Мебель на содерж. зданий и сооружений	25,84	39,1	-
15	Печатная продукция (Материалы)	12,58	19,04	0,53
16	Страхование от несчастного случая	33,83	-	-
17	Страховые взносы на обязат.страхование имущества	2558,36	-	-
18	Техобслуживание	2470,27	3737,91	104,29
19	Хоз. товары на содерж. зданий и сооружений	65,90	99,72	2,78
20	Эксп.оборуд.-Материалы по ОГМет, ОГМ, ОГЭ	631,75	631,75	113,69
Итого		13600,62	16996,68	639,41
На вид деятельности «бытовые стоки»				639,41

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма,

		тыс.руб.
Бланки, удостоверения	23,21	23,21
Технологическая жидкость для технологии	5342,34	-
Охрана труда	16,82	-
Содержание зданий и сооружений	48,72	48,71
Материалы на охрану труда	30,29	30,29
Прочие материалы на содержание зданий и сооружений	75,18	75,18
Всего	5536,56	177,39

Расшифровка статьи «Заработная плата»

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Начальник цеха	0,23	90,0	248,40	1	47,73	572,76
Зам.начальника цеха (по водоснабжению и канализации)	0,23	60,0	165,60	1	41,143	493,716
Начальник участка (сетей водоснабжения и канализации)	0,23	50,0	138,0	1	34,485	413,82
Кладовщик	0,16	25,0	46,80	1	16,101	193,212
Итого			598,80			1673,51
Средняя заработная плата, руб.						34864,79
Фонд оплаты труда ИТР относящийся к виду деятельности «бытовые стоки», тыс.руб.						48,935

Расшифровка заработной платы ИТР по должностям касающимся видам деятельности очистка сточных вод.

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Зам.начальника цеха (по очистке промышленных				1	41,143	493,716

сточных вод)						
Начальник участка (очистки промышленных сточных вод)	1	50,0	600,0	1	34,485	413,82
Итого			600,0			907,536
Средняя заработная плата, руб.						37814,0
Фонд оплаты труда относящийся к виду деятельности «бытовые стоки» тыс.руб						26,53

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Производственные стоки OD	2363,89	57,94
Солесодержащие стоки OD1	797,618	19,55
Ливневые стоки NW	804,725	19,72
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Среднемесячная ставка по заработной плате ИТР принята по штатному расписанию предоставленному предприятием, с учетом Положения об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% .

Принятые Госкомитетом затраты по статье «Цеховые расходы» составят в сумме 614,82 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения, (+,-)
Цеховые расходы, тыс.руб	13600,62	614,82	-12985,80

6.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены управленческие расходы ОАО «ТАНЕКО».

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в себестоимости услуги транспортировка технической воды принята в размере 3,8тыс.руб.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%

1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	22583912,835	
2	Прямые затраты услуги водоотведение бытовых сточных вод , тыс.руб.	1660,11	0,0001

Расшифровка общеэксплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	План предприятия	Прогноз Госкомитета
1	Заработная плата АУП	161 053,69	17613,046
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48 799,27	5336,75
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2 748,75	2748,75
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	0,00	0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	419,38	419,38
6	Транспортные расходы	1 966,26	1966,26
7	Охрана вневедомственная	1 922,83	1922,83
8	Услуги банка	13,90	13,90
9	Услуги ЕРЦ		
10	Представительские расходы	27,30	27,30
11	Подготовка кадров	264,01	264,01
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	983,67	983,67
13	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	284,98	284,98
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...аудиторские)	3 154,48	3154,48
15	Лицензии, экспертиза		
16	Страхование имущества	2 191,24	-
17	Аренда земли	0,00	
18	Аренда зданий	246,10	246,10
19	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	129 305,56	-
20	Прочие общеэксплуатационные расходы	5 305,54	-
21	Арендная плата машин и оборудования ОХР	76,88	76,88
22	Виза, консульские сборы ОХР	0,51	0,51
23	Вода на содержание зданий и сооруж.ОХР	0,04	0,04
24	Вода, канализация,очистка стоков по обеспеч. норм.усл.труда	0,02	0,02
25	Капитальный и текущий ремонт зданий, сооруж. и инвентаря общезав. назначения	24,93	24,93
26	Командировочные расходы	127,26	127,26
27	Материалы на содерж.и облсл.средств упр-я ОХР, по ВГСО,ТБ и экол.	811,50	811,5
28	Материалы на капит. и тек.ремонт зданий ОХР	1 675,63	1675,63
29	Негосударственный пенсионный фонд	67,28	-
30	Расходы на рекламу	1 425,47	-

31	Расходы по проведению испытаний и исследований	134,66	-
32	Спецодежда, СИЗ	12,86	12,86
33	Страховые взносы на обязательное страхование	2 906,06	-
34	Теплоэнергия на содерж.зданий и сооруж.	45,77	45,77
35	Техобслуживание зданий, сооруж. и инвентаря общезав.назначения	303,84	303,84
Итого		366 299,66	38066,70
Общексплуатационные расходы, тыс.руб.			3,8

7. Валовая прибыль.

По данному виду деятельности предприятием прибыль не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

	Тариф на услугу водоотведение бытовых отходов на 2014 год	
ОАО «ТАНЕКО» (без учета НДС) руб/куб.м	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
	14,62	15,48

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «ТАНЕКО» и руководством муниципального образования г.Нижнекамск.

Рекомендации

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести раздельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год ОАО «ТАНЕКО» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на водоотведение промышленных сточных вод**, содержащее

сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «ТАНЕКО» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 16.09.2013 № 273.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «ТАНЕКО» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема пропуска сточных вод.

ОАО «ТАНЕКО» (прежнее наименование — ЗАО «Нижнекамский НПЗ») создано 12 октября 2005 года, реализует новый этап развития нефтеперерабатывающей отрасли Татарстана.

В центре нефтехимии республики — в Нижнекамске — возводится Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (далее КНП и НХЗ), рассчитанный на ежегодную переработку 7 млн. тонн нефти в широкую гамму нефтехимической продукции.

В настоящее время ОАО «ТАНЕКО» производит следующую номенклатуру продукции:

- ШФЛУ;
- бензин прямогонный;
- топливо печное бытовое;
- топочный мазут;
- вакуумный газойль;
- топливо маловязкое судовое;
- гранулированную серу.

Оказание услуги по водоснабжению не является для Общества основным видом деятельности.

Описание схемы водоотведения ОАО «ТАНЕКО».

Для отвода сточных вод с установок, из зданий и сооружений, ливневых вод с территории производственной площадки Комплекса, предусмотрены четыре системы канализации.

Система 1 – Сеть промливневой канализации «OD» предназначенная для отвода нейтральных нефтесодержащих производственных сточных вод с технологических установок и ливневых, талых вод, с застроенных территорий от объектов ОАО ТАНЕКО. А также для отвода производственных и ливневых стоков сторонних предприятий (контрагентов) с внеплощадочных объектов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; объектов ПСП ОАО СЗМН; ГПС «Нижнекамская П» ОАО СВТНП.

Система 2 – Сеть канализации солесодержащих стоков «OD1» предназначена для отвода сточных вод с технологических установок, загрязненных нефтепродуктами, реагентами, солями и другими органическими и неорганическими веществами. От сторонних предприятий врезок в эту систему нет.

Система 3 – Сеть ливневой канализации «NW» предназначена для отвода дождевых стоков с незастроенной территории (незагрязнённые стоки). Контрагент УРПС ОАО «Татнефть» выкупили часть земельных участков на Комплексе ОАО ТАНЕКО в целях строительства объектов завода. Ливневые стоки с этих участков по системе NW направляются на очистные сооружения. Стоки с площадки собираются водоотводными каналами и далее в напорном режиме от насосных титула 215/2 подаются с западной и южной стороны промплощадки на очистные сооружения.

Система 4 – Сеть бытовой канализации «WD» предназначена для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса ОАО ТАНЕКО. А также

от объектов контрагентов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; ГПС «Нижекамская П», тит.067/1 ОАО СВТНП. (акты раздела границ прилагаются) Система бытовой канализации предусмотрена самотечной и напорной, с учетом вертикальной планировки промплощадки.

Для отведения стоков в напорном режиме предусмотрены перекачивающие насосные станции титул 218/1-12, которые в напорном режиме подают стоки с западной и южной стороны на очистные сооружения.

Учет сточных вод контрагента ведется по данным учета средств измерений установленных у контрагента, в соответствии с договором.

Очистные сооружения тит.225 предназначены для очистки сточных вод до предельно допустимых концентраций загрязнений для водоёмов рыбохозяйственного назначения.

Проектная производительность основных линий Очистных сооружений – 2700м³/ч.

Процесс очистки поступающих стоков контролируется собственной лабораторией производственного экологического мониторинга (ЛПЭМ) согласно «Плану аналитического контроля участка очистки промышленных сточных вод цеха очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации НПЗ ОАО «ТАНЕКО». Также ЛПЭМ, в соответствии с согласованной в установленном порядке «Программой проведения измерений качества сточных вод и (или) дренажных вод на 2012 год» осуществляется контроль качества очищенных сточных вод и состава поверхностных вод р. Кама.

Учет количества и качества, поступающих и очищенных сточных вод ведется электромагнитными расходомерами Promg 50WH, DN 500 20” (Швейцария)

Бытовые сточные воды поступают в блок биологической очистки из приёмного резервуара бытовых стоков.

Блок биологической очистки состоит из оборудования и сооружений 2 системы канализации (фаза 1), каждая из которых включает:

- железобетонное заглубленное сооружение разделенное на зоны: анаэробную, аноксическую и аэробную;
- заглубленную железобетонную емкость, оснащенную погружными ультрафильтрационными мембранами Zee Weed;
- воздуходувную станцию;
- встроенные в основное сооружение насосных станций, оборудованных погружными насосами;
- встроенные в основное сооружение узлов смешения;
- насосное оборудование.

Блок биологической очистки осуществляет очистку сточных вод по технологии компании Zenon-GE Wend PT.

Часть очищенных сточных вод направляется в сеть речной воды Комплекса, часть сбрасывается в р.Кама, а часть передается в ОАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина для размещения на Тукаевском участке недр в поглолительные скважины №1068Т и №1069Т.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Очистные сооружения ОАО «ТАНЕКО» оказывает услугу по очистке бытовых стоков, промливневых стоков, солесодержащих стоков, ливневых стоков с промплощадки которые собираются водоотводными каналами и предназначена для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса ОАО ТАНЕКО, а также от объектов контрагентов (ст. Предкомбинатская, ст. Тунгуча) ОАО РЖД; ГПС «Нижекамская П», тит.067/1 ОАО СВТП. Организация применяет общую систему налогообложения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Утв. 2013 год	2014 год	Отклонение от прогноза ОКК
1	Пропущено сточных вод	тыс.куб.м.	2916,44	2916,44	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	26,55	27,09	102,03
3	Товарная продукция	тыс.руб.	77422,94	79012,58	102,03

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	Госкомитет на регулируемый период
1. Объем промышленных сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	2916,44
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	8,722
АРНУ ОАО «СЗМН»(ПСП)	тыс. куб. м	2,0
ОАО «РЖД»	тыс. куб. м	4,847
ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	тыс. куб. м	1,875
1.2 Собственные нужды предприятия, в том числе	тыс. куб. м.	2907,72
Сточные воды «ОД»	тыс. куб. м.	2907,72

Планируемый объем реализации прогнозирован на основании предоставленного Планового объема водопотребления и водоотведения технологических установок НПЗ ОАО «ТАНЕКО» на 2014год.

Из всего объема очищенных промышленных сточных вод 99,7 % составляет собственные нужды, только 0,3% являются промышленными сточными водами прочих потребителей.

Тариф на услугу водоотведение промышленных сточных вод на регулируемый период с 01 декабря 2013 года по 31 декабря 2013 года установлен постановлением Госкомитета от 01.11.2013 № 10-37/кс в размере 26,55 руб./куб.м.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения (промышленные сточные воды) на 2014 год							
ОАО «ТАНЕКО»							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Госкомитет на регулируемый период	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	2916,44	1458,22	1458,22	2916,44	100
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	2907,72	1453,86	1453,86	2907,72	100
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³					#ДЕЛ/0!
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	8,72	4,36	4,36	8,72	100
2.3.1	прочие потребители	тыс. м ³	8,72	4,36	4,36	8,72	100
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	10971,99	5485,99	5655,58	11154,14	102
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	10953,30	5476,65	5646,24	11135,45	102
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	21,97	10,99		23,55	107
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1569,10	784,55	859,87	1644,42	105
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	475,44	237,72	260,54	498,26	105
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	6825,97	3412,99	3412,99	6825,97	100
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00			
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		0,00			
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00			
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	2060,82	1030,41	1112,84	2143,26	104
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.		0,00			
4.2	Косвенные (общезаготовительные расходы)	тыс.руб.	18,69	9,34	9,34	18,69	100
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	55591,79	27795,89	29033,01	56828,91	102
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	55530,25	27765,12	29002,25	56767,37	102
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	2093,87	1046,94	1147,44	2194,38	105
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	7253,06	3626,53	4148,75	7775,28	107
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	5167,58	2583,79	2831,83	5415,62	105
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1565,78	782,89	858,05	1640,93	105
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	32170,13	16085,07	16085,07	32170,13	100
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00			
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		0,00			
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00			
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	7279,83	3639,92	3931,11	7571,03	104

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения (промышленные сточные воды) на 2014 год							
ОАО «ТАНЕКО»							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Госкомитет на регулируемый период	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.		0,00			
5.2	Косвенные (общезаказные расходы)	тыс.руб.	61,54	30,77	30,77	61,54	100
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	10859,17	5429,58	5599,95	11029,53	102
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	10809,96	5404,98	5575,35	10980,33	102
6.1.1	затраты на закупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.					
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4131,65	2065,83	2264,14	4329,97	105
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1251,89	625,94	686,04	1311,98	105
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00			
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00			
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		0,00			
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00			
6.1.7	услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.		0,00			
6.1.7.1	объем осадка, переданный на утилизацию сторонним организациям	тыс. м ³		0,00			
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	5426,42	2713,21	2625,17	5338,38	98
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.		0,00			
6.2	Косвенные (общезаказные расходы)	тыс.руб.	49,20	24,60	24,60	49,20	100
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	77422,94	38711,47	40288,54	79012,58	102
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	77293,51	38646,76	40223,83	78883,15	102
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	2093,87	1046,94	1147,44	2194,38	105
7.1.2	затраты на закупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	7275,03	3637,52	4148,75	7798,83	107
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	10868,33	5434,17	5955,84	11390,01	105
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3293,10	1646,55	1804,62	3451,17	105
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	38996,10	19498,05	19498,05	38996,10	100
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0				
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00				
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	14767,08	7383,54	7669,12	15052,66	102
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00				
7.2	Косвенные (общезаказные расходы)	тыс.руб.	129,43	64,71	64,71	129,43	100
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0	0	0	

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения (промышленные сточные воды) на 2014 год							
ОАО «ТАНЕКО»							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Госкомитет на регулируемый период	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	0,00				
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.					
8.3	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.					
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.					
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0,00				
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.					
8.5.2	налог на имущество	тыс.руб.					
9	Убыток	тыс.руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	77422,94	38711,47	40288,54	79012,58	102
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	26,55	26,55	27,63	27,09	102
14.1	население	руб/м ³			104,07		

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Химреагенты

На стадии биологической очистки для нейтрализации стоков применяется кальцинированная сода(гипохлорид натрия) и гидроксид натрия. Исходя из интенсивности очистки, состава стоков и содержания активной биомассы химреагенты используются периодически.

По предоставленным расчётам по плану предприятия на 2014 год затраты на реагенты для очистки сточных вод предусмотрено в размере 2359,01тыс.руб..

Прогнозируемые Госкомитетом затраты на покупку химреагентов для очистки промышленных сточных вод в 2014 году составит 2194,38 тыс.рублей. Затраты приняты исходя из фактических затрат предприятия по данным бухгалтерского учета.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Химреагенты, тыс.руб	2359,01	2194,38	265,14

2.Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье отражены затраты электроэнергии на регулируемый период для очистки и транспортировки промышленных сточных вод.

Предприятие приобретает электрическую энергию по договору №50 от 01 апреля 2013. Гарантирующим поставщиком электроэнергии является ООО «Татнефть –Энергосбыт».

Счетчики электроэнергии на КНС не установлены, Госкомитетом необходимые затраты по статье «затраты на покупку электрической энергии» на стадии технологического процесса «транспортировка сточных вод» спрогнозированы исходя из показателей установленной мощности насосного оборудования необходимой для перекачки планируемого объема промышленных сточных вод, на очистку исходя из фактических расходов электроэнергии за отчетный период распределенный пропорционально очищенным стокам в зависимости от технологического процесса.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия	Прогноз Госкомитета
Транспортировка промышленных стоков		
Электроэнергия, тыс.руб	21,97	23,55
Объем (тыс.кВт/час) ВН	11,19	11,19
Цена,руб	1,94	2,08
Очистка промышленных стоков		
Электроэнергия, тыс.руб	10221,86	7775,28
Объем (тыс.кВт/час) ВН	5204,61	3738,12
Цена,руб	1,94	2,08
Итого	10243,83	7798,83

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Электрическая энергия, тыс.руб	10243,83	7798,83	-2445

Прогнозируемые затраты Госкомитетом по данному виду деятельности в объеме 3749,31 тыс.кВт/час., при прогнозируемом тарифе 2,08руб/кВт/час составят в размере 7798,83тыс.рублей.

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

В соответствии с технологией для отвода сточных вод на предприятии предусмотрены четыре системы канализации.

Изучая представленные предприятием материалы и учитывая то, что цех «Водоснабжения и канализации, очистки промышленных сточных вод» оказывает услугу по обслуживанию четырех систем канализации и очистных сооружений: биологической очистки, физико-химической очистки, глубокой доочистки и обеззараживанию сточных вод. Распределение затрат на техническое обслуживание сетей, в части заработной платы слесарей ремонтников канализационного оборудования, принимается пропорционально протяженности водопроводно-канализационных сетей закрепленных за цехом №13, исходя из численности основных производственных рабочих определенной по штатному расписанию цеха.

Наименование видов деятельности	Протяженность сетей,м	%
Водопроводные сети (внутренние)	68642	57,2
Производственные стоки OD	23549	34,31
Солесодержащие стоки OD1	4861	7,08
Ливневые стоки NW	16364	13,63
Бытовые стоки WD	6638	5,53
Всего	120054	100

В соответствии с технологическим регламентом для оказания услуги транспортировки промышленных стоков принимается численность машиниста насосных установок в количестве 1,18 ед., и слесарей ремонтников канализационного оборудования в количестве 4,0 ед., для оказания услуги очистки аппаратчиков сточной жидкости в количестве 8,6 ед. машинистов насосных установок 12,8 ед., операторов очистных сооружений в количестве 17,11 ед.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортирование (перекачка)стоков	2640,0	1644,42
Машинист насосных установок	960,0	328,476
Численность, чел.	2	1,18

Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	23197,48
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	600,0	1012,267
Численность, чел.	2	4,0
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	21088,90
Оператор	1080,0	303,68
Численность, чел.	3	1,2
Среднемесячная заработная плата, руб	30,0	21088,90
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости	4320,0	5415.625
Аппаратчик сточной жидкости	720,0	2176,37
Численность, чел.	2	8,6
Среднемесячная заработная плата, руб	30,0	21088,90
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	1200,0	
Численность, чел.	4	
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	
Машинист насосной установки	2400,0	3239,255
Численность, чел.	5	12,8
Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	21088,90
Утилизация осадка и его захоронение	3480,0	4329,97
Машинист насосной установки	1440,0	
Численность, чел.	3	
Среднемесячная заработная плата, руб.	40,0	
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	600,0	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб.	25,0	
Оператор	720,0	4329,97
Численность, чел.	2	17,11
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	21088,90
Аппаратчик очистки сточных вод	720,0	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная	30,0	

плата, руб.		
Всего ФОТ	10440	11390,01

Затраты на очистку стоков распределены пропорционально объему очищенных стоков.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Промышленные стоки OD	2916,44	71,48
Солесодержащие стоки OD1	575,03	14,09
Всего производственных сточных вод	3491,469	85,57
Ливневые стоки NW	474,764	11,64
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8120,61 рублей, принятого на основании решения Администрации и профсоюзного комитета ОАО «ТАНЕКО» №2а/01-08 от 10.01.2013г., максимальный диапазон тарификации 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

В состав себестоимости в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 03 декабря 2012г. №228-ФЗ включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% от фонда оплаты труда.

В целях обеспечения бесперебойной работы очистных сооружений, в соответствии с технологическим регламентом для обслуживания объектов очистных сооружений необходимая численность основных производственных рабочих по виду деятельности «водоотведение промышленных стоков» принята на основании штатного расписания и распределена пропорционально объему транспортировки и очистки сточных вод.

4. Амортизация основных средств

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Затраты по статье «Амортизация основных средств» в стадии технологического процесса «транспортирование промышленных стоков» приняты на основе данных бухгалтерского учёта в размере 6825,97тыс.рублей.

В стадии технологического процесса «Очистка стоков» затраты по статье «Амортизация» приняты пропорционально объемам очищенных стоков.

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Промышленные стоки OD	2916,44	71,48
Солесодержащие стоки OD1	575,03	14,09
Всего производственных сточных вод	3491,469	85,57

Ливневые стоки NW	474,764	11,64
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Показатели	План предприятия	Госкомитет на регулируемый период
Амортизация (прием и транспортирование производственных сточных вод)	7524,22	6825,97
Амортизация (очистка сточных вод)	40994,16	37595,10
На вид деятельности «Очистка промышленных сточных вод»		32170,13
Всего	48518,38	38996,10

Сумма амортизационных отчислений принята на основании предоставленной перечни установленного оборудования в очистных сооружениях ООО «ТАНЕКО»

5.Цеховые расходы

Цех очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации является структурным подразделением производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации нефтеперерабатывающего завода.

Основными задачами цеха являются:

транспортировка, подготовка и бесперебойное обеспечение потребителей Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов технической, оборотной, деминерализованной, хозяйственно-питьевой и противопожарной водой, очищенным и обессоленным конденсатом, очищенной промышленной сточной водой, отвечающей требованиям технологической документации потребителей по всем технико-экономическим показателям, в необходимом количестве.

Цеховые расходы цеха №13»Очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации» распределены по видам деятельности пропорционально объемам представленным Планом производства оборотной, деминерализованной воды, очищенного и обессоленного конденсата, технической, питьевой, противопожарной воды и всех видов сточных вод.

Тыс.м3

Наименование энергоресурса	Объем ресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	12,82
Питьевая вода	126,0	0,17
Оборотная вода 1 системы	42584,17	57,55
Оборотная вода 2 системы	17714,56	23,94
Бытовые стоки	113,79	0,15
Производственные стоки	2916,44	3,94
Солесодержащие стоки OD1	575,03	0,78
Ливневые стоки	474,764	0,64
Итого	73995,853	100

№ п/п	Статьи затрат	Госкомитет	
		ВСЕГО	На вид деятельности водоотведение промышленных стоков
1	Заработная плата цехового персонала	1673,51	882,97
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	507,07	267,54
3	ГСМ	8,04	6,92
4	Амортизация ОС цехового назначения	0	
5	Затраты на ремонт цеховые	0	
6	Электроэнергия на цеховые расходы	2935,61	
7	Коммунальные платежи	2337,62	
8	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	228,82	10,80
9	Договорные услуги	5928,17	
10	Прочие цеховые расходы	177,39	9,17
11	Вода на содерж.зданий и соор, техн на экспл обор,химобесс	-	
12	Канцелярские товары	35,35	30,25
13	Материалы для оргтехники	16,39	14,02
14	Мебель на содерж.зданий и сооружений	39,1	33,46
15	Печатная продукция (Материалы)	19,04	16,29
16	Страхование от несчастного случая	-	-
17	Страховые взносы на обязат.страхование имущества	3871,2	
18	Техобслуживание	3737,91	
19	Хоз. товары на содерж. зданий и сооружений	99,72	4,70
20	Эксп.оборуд.-Материалы по ОГМет, ОГМ, ОГЭ	-	-
Итого		21614,94	1276,12
	На вид деятельности водоотведение промышленных стоков		1276,12

Цеховые расходы относящиеся непосредственно виду деятельности водоотведение стадии технологического процесса «очистка стоков», распределенный пропорционально объему очищенных стоков.

№ п/п	Статьи затрат	Госкомитет	
		ВСЕГО	На вид деятельности водоотведение промышленных стоков, тыс.руб.
1	Коммунальные платежи	2337,62	1763,88
2	Страховые взносы на обязательное страхование имущества	3871,2	2787,26

3	Техобслуживание	3737,91	2691,30
4	Электроэнергия на цеховые расходы	2935,61	2265,82
5	Договорные услуги	5928,17	4268,28
	Итого	18810,51	13776,54

По статье «Коммунальные платежи» приняты расходы на отопление БОС (10 тепловых пунктов).

По статье «Техническое обслуживание» приняты затраты на техническое обслуживание оборудования установленных на БОС.

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
Бланки, удостоверения	23,21	23,21
Технологическая жидкость	5342,34	-
Охрана труда	16,82	-
Содержание зданий и сооружений	48,72	48,71
Материалы на охрану труда	30,29	30,29
Прочие материалы на содержание зданий и сооружений	75,18	75,18
Всего	5536,56	177,39

Расшифровка статьи «Заработная плата»

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Начальник цеха	0,23	90,0	248,40	1	47,73	572,76
Зам. начальника цеха (по водоснабжению и канализации)	0,23	60,0	165,60	1	41,143	493,716
Начальник участка (сетей водоснабжения и канализации)	0,23	50,0	138,0	1	34,485	413,82
Кладовщик	0,16	25,0	46,80	1	16,101	193,212
Итого			598,80			1673,51
Средняя заработная плата, руб.						34864,79
Фонд оплаты труда ИТР относящийся к виду деятельности «промышленные стоки», тыс.руб.						69,11

Расшифровка заработной платы ИТР по должностям касающимся видам деятельности очистка сточных вод.

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год	Среднемесячная численность	Среднемесячная ставка	ФОТ в год
Зам. начальника цеха (по очистке промышленных сточных вод)				1	41,143	493,716
Начальник участка (очистки промышленных сточных вод)	1	50,0	600,0	1	34,485	413,82
Итого			600,0			907,536
Средняя заработная плата, руб.						37814,0
Фонд оплаты труда относящийся к виду деятельности «промышленные стоки» тыс.руб						813,86

Наименование энергоресурса	Объем энергоресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Промышленные стоки OD	2916,44	71,48
Солесодержащие стоки OD1	575,03	14,09
Ливневые стоки NW	474,764	11,64
Бытовые стоки WD	113,79	2,79
Всего	4080,023	100

Среднемесячная ставка по заработной плате ИТР принята по штатному расписанию предоставленному предприятием, с учетом Положения об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% .

Принятые Госкомитетом затраты по статье «Цеховые расходы» составят в сумме 15052,66 тыс.рублей.

Показатели	прогноз Госкомитета на регулируемый период
Цеховые расходы, тыс.руб	15052,66

6.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены управленческие расходы ОАО «ТАНЕКО».

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47

Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в себестоимости услуги транспортировка технической воды принята в размере 129,426 тыс.руб.

База распределения общеэксплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	22583912,835	
2	Прямые затраты услуги водоотведение промышленных сточных вод , тыс.руб.	76800,67	0,0034

Расшифровка общеэксплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	План предприятия	Прогноз Госкомитета
1	Заработная плата АУП	161 053,69	17613,046
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48 799,27	5336,75
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2 748,75	2748,75
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	0,00	0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	419,38	419,38
6	Транспортные расходы	1 966,26	1966,26
7	Охрана вневедомственная	1 922,83	1922,83
8	Услуги банка	13,90	13,90
9	Услуги ЕРЦ		
10	Представительские расходы	27,30	27,30
11	Подготовка кадров	264,01	264,01
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	983,67	983,67
13	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	284,98	284,98
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...аудиторские)	3 154,48	3154,48
15	Лицензии, экспертиза		
16	Страхование имущества	2 191,24	-
17	Аренда земли	0,00	
18	Аренда зданий	246,10	246,10
19	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	129 305,56	-
20	Прочие общеэксплуатационные расходы	5 305,54	-
21	Арендная плата машин и оборудования ОХР	76,88	76,88
22	Виза, консульские сборы ОХР	0,51	0,51
23	Вода на содержание зданий и сооруж.ОХР	0,04	0,04

24	Вода, канализация, очистка стоков по обеспеч. норм. усл. труда	0,02	0,02
25	Капитальный и текущий ремонт зданий, сооруж. и инвентаря общезав. назначения	24,93	24,93
26	Командировочные расходы	127,26	127,26
27	Материалы на содерж. и обл. средств упр-я ОХР, по ВГСО, ТБ и экол.	811,50	811,5
28	Материалы на капит. и тек. ремонт зданий ОХР	1 675,63	1675,63
29	Негосударственный пенсионный фонд	67,28	-
30	Расходы на рекламу	1 425,47	-
31	Расходы по проведению испытаний и исследований	134,66	-
32	Спецодежда, СИЗ	12,86	12,86
33	Страховые взносы на обязательное страхование	2 906,06	-
34	Теплоэнергия на содерж. зданий и сооруж.	45,77	45,77
35	Техобслуживание зданий, сооруж. и инвентаря общезав. назначения	303,84	303,84
Итого		366 299,66	38066,70
Общексплуатационные расходы, тыс.руб.			129,426

7. Валовая прибыль.

По данному виду деятельности предприятием прибыль не предусмотрен.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

	2014 год	
	тариф на услугу водоотведение промышленных сточных вод	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ОАО «ТАНЕКО» (без учета НДС) руб./куб.м	26,55	27,63

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «ТАНЕКО» и руководством муниципального образования г. Нижнекамск.

Рекомендации

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести отдельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2013 год **ОАО «ТАНЕКО»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на техническую воду**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «ТАНЕКО» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов

осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на техническую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема реализованной воды.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ОАО «ТАНЕКО» (прежнее наименование — ЗАО «Нижнекамский НПЗ») создано 12 октября 2005 года, реализует новый этап развития нефтеперерабатывающей отрасли Татарстана.

В центре нефтехимии республики — в Нижнекамске — возводится Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (далее КНП и НХЗ), рассчитанный на ежегодную переработку 7 млн. тонн нефти в широкую гамму нефтехимической продукции.

В настоящее время ОАО «ТАНЕКО» производит следующую номенклатуру продукции:

- ШФЛУ;
- бензин прямогонный;
- топливо печное бытовое;
- топочный мазут;
- вакуумный газойль;
- топливо маловязкое судовое;
- гранулированную серу.

Оказание услуги по водоснабжению не является для Общества основным видом деятельности.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2013	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	11621,10	11621,10	-
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	94,63	9,60	-88,86
3	Товарная продукция	тыс.руб.	1099728,18	111562,56	-988165,62

Описание схемы водоснабжения ОАО «ТАНЕКО».

Поставщиком технической (речной) воды для КНП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО» является ООО «УПТЖ для ППД».

По внешним водоводам ОАО «ТАНЕКО» (тит167) по двум врезкам вода доставляется до территории Комплекса НП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО». Насосная станция подкачки речной воды (тит.166) обеспечивает поступление технической воды во внутреннюю сеть ОАО «ТАНЕКО» (тит.171). Часть технической воды потребляется установками ОАО «ТАНЕКО», часть направляется сторонним потребителям. Учет количества поставленной ОАО

«ТАНЕКО» технической воды ведется по показаниям приборов учета, установленных на врезке №1 – Камский водовод 2 очереди, Д-1000мм и на врезке №2 – Камский водовод 3 очереди Д-1000мм.

В сеть технической воды также частично добавляется конденсат (тит.121), очищенные стоки (тит. 225), что предусмотрено технологическим процессом.

Наиболее крупными потребителями услуг Общества являются ООО «Нижекамская ТЭЦ».

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	На регулируемый период
1. Объем реализации технической воды по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	11621,10
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	9748,665
ООО «Нижекамская ТЭЦ»	тыс. куб. м	9746,96
Филиал ОАО «РЖД»	тыс. куб. м	0,7344
ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	тыс. куб. м	0,671
АРНУ «Северо-западные магистральные нефтепроводы»	тыс. куб. м	0,300
1.2 Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м.	1872,43

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «ТАНЕКО» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия. Организация применяет общую систему налогообложения.

Тариф на техническую воду на регулируемый период с 01 декабря 2013 года по 31 декабря 2013 года установлен постановлением Госкомитета от 01.11.2013 № 10-37/кс в размере 9,60 руб./куб.м.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на техническую воду
ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период	Госкомитет				
				Техническая вода 2013 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Техническая вода 2014 год	отклонение от плана
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х		х				
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	11621,10	11621,10	5810,55	5810,55	11621,10	100,00
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	1872,43	1872,43	936,22	936,22	1872,43	100,00
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³						
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	9748,67	9748,67	4874,34	4874,34	9748,67	100,00
2.3.1	население	тыс. м ³	0,00	0,00			0,00	
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	0,00	0,00				
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	9748,67	9748,67	4874,34	4874,34	9748,67	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	1,33	1,33				0,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.	1029264,06	121267,61	60633,80	60711,39	121345,19	100,06
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	91533,76	86132,54	43066,27	43086,81	86153,08	100,02
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	81026,32	76427,49	38213,74	38224,01	76437,76	100,01
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00					
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	780,00	164,20	82,10	89,98	172,08	104,80
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	236,34	49,75	24,88	27,26	52,14	104,80
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			0,00	0,00		
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			0,00	0,00		
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	80009,98	76213,53	38106,77	38106,77	76213,53	100,00
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	9491,10	9491,10	4745,55	4745,55	9491,10	100,00
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	80009,98	0,00	0,00	0,00		
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	9491,10	9491,10	4745,55	4745,55	9491,10	100,00

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на техническую воду
ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период	Госкомитет				
				Техническая вода 2013 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Техническая вода 2014 год	отклонение от плана
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.						
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	163007,36	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	53117,56	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	2,82	0,00			0,00	
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1740,00	0,00			0,00	
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	527,22	0,00			0,00	
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	26286,68	0,00			0,00	
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
5.1.8	услуги по очистке воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
5.1.8.1	объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м ³	9491,10	0,00			0,00	
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	24560,84	0,00			0,00	
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
5.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	109889,80	0,00			0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	774722,94	35135,07	17567,54	17624,58	35192,11	100,16
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	518313,18	34925,70	17462,85	17519,89	34982,74	100,16
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00				
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2100,00	328,40	164,20	179,96	344,16	104,80
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	636,30	99,50	49,75	54,53	104,28	104,81
6.1.4	амортизация основных средств	тыс.руб.	378258,26	33585,34	16792,67	16792,67	33585,34	100,00

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на техническую воду
ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период	Госкомитет				
				Техническая вода 2013 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Техническая вода 2014 год	отклонение от плана
	производственного назначения							
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			0,00	0,00		
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			0,00	0,00		
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	80009,98	0,00	0,00	0,00		
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³	9491,10	0,00	0,00	0,00		
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	57308,64	912,46	456,23	492,73	948,96	104,00
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.			0,00	0,00		
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	256409,76	209,37	104,69	104,69	209,37	100,00
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	1098766,60	111562,56	55781,28	55848,59	111629,87	100,06
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	732467,04	111353,19	55676,59	55743,91	111420,50	100,06
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	2,82	0,00				
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00				
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4620,00	492,60	246,30	269,94	516,24	104,80
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1399,86	149,25	74,63	81,80	156,42	104,80
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	404544,94	33585,34	16792,67	16792,67	33585,34	100,00
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	80009,98	76213,53	38106,77	38106,77	76213,53	100,00
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	160019,96					
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	81869,48	912,46	456,23	492,73	948,96	104,00
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на техническую воду
ОАО «ТАНЕКО» на регулируемый период

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План на регулируемый период	Госкомитет				
				Техническая вода 2013 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Техническая вода 2014 год	отклонение от плана
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	366299,56	209,37	104,69	104,69	209,37	100,00
7.3	Валовая прибыль:	тыс.руб.	961,47	0,00				
7.8	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	961,47	0,00				
7.14	Товарная продукция	тыс.руб.	1099728,07	111562,56	55781,28	55848,59	111629,87	100,06
7.15	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	1099728,07	111562,56	55781,28	55848,59	111420,50	99,87
7.16	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	94,63	9,60	9,60	9,61	9,61	100,06

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс на 2014 год.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Техническая вода, поднятая и транспортированная ОАО «УПТЖ для ППД» по внешним водоводам ОАО «ТАНЕКО» (тит.167) доставляется до территории комплекса НП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО» (тит.166) до насосной станции подкачки речной воды. Насосная станция подкачки речной воды обеспечивает поступление технической воды во внутреннюю сеть ОАО «ТАНЕКО»(тит.171).

Изучая представленные предприятием материалы и учитывая то, что участок водоснабжения состоит:

- из участка оборотного водоснабжения;
- участка питательной воды;
- участка технической воды.

Согласно штатного расписания для обслуживания системы водоснабжения предусмотрено специалистов:

- операторов технологических установок - 5;
- машинистов насосных установок -10;
- слесари аварийно-восстановительных работ -17ед.

Распределение затрат, на содержание сетей, в части заработной платы на техническое обслуживание, принимается пропорционально объему энергоресурсов необходимых для выполнения технологического процесса.

Наименование энергоресурса	Объем ресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	13,57
Питьевая вода	126,0	0,18
Оборотная вода 1 системы	42584,17	60,91
Оборотная вода 2 системы	17714,56	25,34
Всего	69915,83	

В целях обеспечения бесперебойной работы насосной станции подкачки речной воды, и в соответствии с технологическим регламентом для обслуживания насосной станции и для оказания услуги транспортировки технической воды в тарифе «техническая вода» принимается численность машиниста насосных установок в количестве 1,36 ед., и оператора 0,68 ед.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
Прием технической воды	780,0	172,08
Машинист насосных установок	480,0	172,08
Численность, чел.	1	0,68
Среднемесячная заработная плата, руб	40,0	21088,90
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	300,0	-

Численность, чел.	1	-
Среднемесячная заработная плата, руб	25,0	-
Очистка технической воды	1740,0	0
Аппаратчик	420,0	
Численность, чел.	1	
Среднемесячная заработная плата, руб	35,0	
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	600,0	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб	25	
Оператор	720,0	
Численность, чел.	2	
Среднемесячная заработная плата, руб	30,0	
Транспортировка технической воды	2100,0	344,16
Машинист насосной установки	480,0	172,08
Численность, чел.	1	0,68
Среднемесячная заработная плата, руб.	40,0	21088,90
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	900,0	
Численность, чел.	3	
Среднемесячная заработная плата, руб.	25,0	
Оператор	720,0	172,08
Численность, чел.	2	0,68
Среднемесячная заработная плата, руб.	30,0	21088,90
Всего ФОТ	4620,0	516,245

Предусмотренные затраты по данной статье в части очистки технической воды Госкомитетом не принимаются, так как согласно технологического процесса производственные стоки доводятся до качества технической воды.

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 7748,67 рублей, принятого на основании решения Администрации и профсоюзного комитета ОАО «ТАНЕКО» №2а/01-08 от 10.01.2013г., максимальный диапазон тарификации 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

В состав себестоимости в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 03 декабря 2012г. №228-ФЗ включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% от фонда оплаты труда.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период
Фонд оплаты труда основного производственного персонала на 2014 год, тыс.руб	4620,0	516,245
ЕСН	1399,86	156,48

3. Амортизация основных средств

В соответствии с разделом 4.7.1.2 Учетной политики Общества «Порядок признания расходов по обычным видам деятельности»: - «Амортизация признается в качестве расхода исходя из величины амортизационных отчислений, определяемой на основе стоимости амортизируемых активов, срока полезного использования и принятых организацией способов начисления амортизации». При определении срока полезного использования объекта амортизируемого имущества необходимо руководствоваться Классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации (постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1).»

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Прогнозируемые затраты сумма амортизационных отчислений принята исходя из срока полезного использования в размере 33585,34 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения
Амортизация основных средств	404544,94	33585,34	370959,6
Итого			- 370959,6

5. Затраты на покупку технической воды

ОАО «ТАНЕКО» покупает техническую воду у ООО «УПТЖ ППД» в соответствии с договором от 22 ноября 2010 г. №0270/22/468. Объем покупки согласно плана Общества 9491,1 тыс.куб.м. Стоимость 1 куб.м.технической воды в 2014 году для потребителей г.Нижнекамска утвержденный Постановлением Государственного комитета пот тарифам РТ составляет 8,03 руб/куб.м. Затраты на покупную воду составят 76213,53 тыс.руб.

4. Цеховые расходы

Цех очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации является структурным подразделением производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации нефтеперерабатывающего завода.

Основными задачами цеха являются:

транспортировка, подготовка и бесперебойное обеспечение потребителей Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов технической, оборотной, деминерализованной, хозяйственно-питьевой и противопожарной водой, очищенным и обессоленным конденсатом, очищенной промышленной сточной водой, отвечающей требованиям технологической документации потребителей по всем технико-экономическим показателям, в необходимом количестве.

Цеховые расходы цеха №13»Очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации» распределены по видам деятельности пропорционально объемам представленным Планом производства оборотной, деминерализованной воды, очищенного и обессоленного конденсата, технической, питьевой, противопожарной воды и всех видов сточных вод.

Тыс.м3

Наименование энергоресурса	Объем ресурса на 2013 год (тыс.м3)	%
Техническая вода	9491,1	12,82
Питьевая вода	126,0	0,17
Оборотная вода 1 системы	42584,17	57,55
Оборотная вода 2 системы	17714,56	23,94
Бытовые стоки	113,79	0,15
Производственные стоки	2916,44	3,94
Солесодержащие стоки OD1	575,03	0,78
Ливневые стоки	474,764	0,64
Итого	73995,853	100

№ п/п	Статьи затрат	План предприятия	Госкомитет
1	Заработная плата цехового персонала	1 874,52	Расшифровка ниже
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	567,98	Согласно расшифровки
3	ГСМ	0,00	0
4	Амортизация ОС цехового назначения	0,00	0
5	Затраты на ремонт цеховые	16 385,54	0
6	Электроэнергия на цеховые расходы	129,52	138,85
7	Расходы на АВР при наличии АДС		
8	Коммунальные платежи	7 824,94	Услуги по отоплению перенесены в БОС
9	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	758,09	47,1
10	Договорные услуги	19 846,49	4376,80
11	Прочие цеховые расходы	5 536,56	-
12	Вода на содерж.зданий и соор, техн на экспл обор,химобесс	553,50	-

13	Канцелярские товары	151,81	24,32
14	Материалы для оргтехники	54,30	56,91
15	Мебель на содерж.зданий и сооружений	130,89	-
16	Печатная продукция (Материалы)	63,74	-
17	Страхование от несчастного случая	169,59	-
18	Страховые взносы на обязат.страхование имущества	12 825,47	-
19	Техобслуживание	11 495,60	-
20	Хоз. товары на содерж. зданий и сооружений	333,85	349,87
21	Эксп.оборуд.-Материалы по ОГМет, ОГМ, ОГЭ	3 167,08	-
Итого		81 869,48	4993,85
На вид деятельности «техническая вода»			657,13
Заработная плата Цехового персонала»			223,97
ЕСН с заработной платы			67,86
ВСЕГО цеховых расходов на 2014 год			948,96

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
Бланки, удостоверения	23,21	-
Технологическая жидкость для технологии	5342,34	-
Охрана труда	16,82	-
Содержание зданий и сооружений	48,72	-
Материалы на охрану труда	30,29	-
Прочие материалы на содержание зданий и сооружений	75,18	-
Всего	5536,56	0

Расшифровка статьи «Заработная плата»

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Средне сячная численно сть	Средне сячная ставка	ФОТ в год	Средне - сячная численно сть	Средне сячная ставка	ФОТ в год
Начальник цеха	0,76	70,0	640,08	1	47,73	572,76
Зам.начальника цеха (по водоснабжению и канализации)	0,76	60,0	548,64	1	41,143	493,716
Начальник участка (сетей водоснабжения и канализации)	0,76	50,0	457,20	1	34,485	413,82
Кладовщик	0,76	25,0	228,60	1	16,101	193,212

Итого		1874,52		1673,51
Средняя заработная плата, руб.				34864,79
Фонд оплаты труда относящийся к виду деятельности «техническая вода», тыс.руб				223,97

Среднемесячная ставка по заработной плате ИТР принята по штатному расписанию предоставленному предприятием, с учетом Положения об оплате труда Акционерного общества и Коллективным договором.

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,3% .

Принятые Госкомитетом затраты по статье «Цеховые расходы» составят в сумме 912,46 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период
Цеховые расходы, тыс.руб	81869,48	932,04

6.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены управленческие расходы ОАО «ТАНЕКО».

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в себестоимости услуги транспортировка технической воды принята в размере 209,37тыс.руб.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	22583912,835	
2	Прямые затраты транспортировки технической воды , тыс.руб.	124451,57	0,0055

Расшифровка общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	План предприятия	Прогноз Госкомитета на 2014 год
1	Заработная плата АУП	161 053,69	17613,046
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48 799,27	5336,75
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2 748,75	2748,75
4	Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	0,00	0
5	Электроэнергия на общексплуатационные	419,38	419,38

	расходы		
6	Транспортные расходы	1 966,26	1966,26
7	Охрана вневедомственная	1 922,83	1922,83
8	Услуги банка	13,90	13,90
9	Услуги ЕРЦ		
10	Представительские расходы	27,30	27,30
11	Подготовка кадров	264,01	264,01
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	983,67	983,67
13	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	284,98	284,98
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...аудиторские)	3 154,48	3154,48
15	Лицензии, экспертиза		
16	Страхование имущества	2 191,24	-
17	Аренда земли	0,00	
18	Аренда зданий	246,10	246,10
19	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	129 305,56	-
20	Прочие общеэксплуатационные расходы	5 305,54	-
21	Арендная плата машин и оборудования ОХР	76,88	76,88
22	Виза, консульские сборы ОХР	0,51	0,51
23	Вода на содержание зданий и сооруж.ОХР	0,04	0,04
24	Вода, канализация,очистка стоков по обеспеч. норм.усл.труда	0,02	0,02
25	Капитальный и текущий ремонт зданий, сооруж. и инвентаря общезав. назначения	24,93	24,93
26	Командировочные расходы	127,26	127,26
27	Материалы на содерж.и облс.средств упр-я ОХР, по ВГСО,ТБ и экол.	811,50	811,5
28	Материалы на капит. и тек.ремонт зданий ОХР	1 675,63	1675,63
29	Негосударственный пенсионный фонд	67,28	-
30	Расходы на рекламу	1 425,47	-
31	Расходы по проведению испытаний и исследований	134,66	-
32	Спецодежда, СИЗ	12,86	12,86
33	Страховые взносы на обязательное страхование	2 906,06	-
34	Теплоэнергия на содерж.зданий и сооруж.	45,77	45,77
35	Техобслуживание зданий, сооруж. и инвентаря общезав.назначения	303,84	303,84
Итого		366 299,66	38066,70
Общеэксплуатационные расходы, тыс.руб.			209,37

Распределение «Общеэксплуатационных расходов» по технологическому процессу транспортировка технической воды.

Показатели	Сумма, тыс.руб	% распределения	Общеэксплуатационные расходы, тыс.рублей

Заработная плата основных производственных рабочих, тыс.руб. всего	492,60	100,0	209,37
Прием технической воды, тыс.руб	164,20	33,33	69,78
Транспортировка тех. воды, тыс.руб.	328,40	67,67	139,59

7. Валовая прибыль.

По данному виду деятельности Государственный Комитет по тарифам прибыль не предусматривает.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «ТАНЕКО» (без учета НДС)	Тариф на техническую воду на 2014 год, руб.кубм	
	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
	9,60	9,61

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «ТАНЕКО» и руководством муниципального образования г.Нижнекамск.

Рекомендации.

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности необходимо вести отдельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2013 год ООО «Газпром трансгаз Казань» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на водоотведение, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

11. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Газпром трансгаз Казань» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 18.11.2013 № 352.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Газпром трансгаз Казань» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема пропущенных сточных вод.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Потребителем услуг ООО «Газпром трансгаз Казань» является ОАО «Шемодранское МПП ЖКХ Сабинского района». Основными видами деятельности ООО «Газпром трансгаз Казань» являются: эксплуатация магистральных газопроводов, эксплуатация газовых сетей низкого давления, проектирование систем газоснабжения, капитальный и восстановительный ремонт действующих газопроводов и объектов газового хозяйства, транспортировка и поставка углеводородного сырья потребителям Российской Федерации. Организация применяет общую систему налогообложения.

Тариф на водоотведение в Сабинском муниципальном районе устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2013 год	Прогноз организации на 2014 год	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации, %
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	108,720	108,720	108,720	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	14,97	65,09	15,20	23
3	Товарная продукция	тыс.руб.	1627,9	7076,51	1652,37	23

Описание очистки сточных вод ООО «Газпром трансгаз Казань»

Очистка воды (биологические очистные сооружения)

На биологические очистные сооружения ООО «Газпром трансгаз Казань» сточные воды поступают по 6-ти трубопроводам. Первоначально они попадают на решетку, где задерживаются крупные неоднородные отбросы. Затем, из отстойников сточные воды поступают в аэротенк очистных сооружений, где создаются оптимальные условия для жизнедеятельности микроорганизмов, в процессе размножения которых образуется активный ил. Далее сточные воды с

активным илом по трубопроводам поступают в минерализатор, а после - в приемную камеру доочистки сточных вод.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед. изм.	2013 год	2014 год	Отклонение, %
Пропущено сточных вод, всего	тыс.куб.м	108,72	108,72	100
Технологические нужды предприятия	тыс.куб.м	0	0	0
Объем реализации (пропущено) сточных вод, всего	тыс.куб.м	108,72	108,72	100
Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	20	20	100
Принято товарных сточных вод , в том числе от:	тыс.куб.м	88,72	88,72	100
Бюджетных потребителей	тыс.куб.м	0	0	0
Населения	тыс.куб.м	0	0	0
Прочих потребителей	тыс.куб.м	88,72	88,72	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Газпром трансгаз Казань» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем пропущенных сточных вод по экспертизе Госкомитета на 2014 год принят на уровне 2013 года и составил 108,72 тыс.куб.м.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период	План организации на 2014 год	Расчет Госкомитета			
					с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	Отклонение от предыдущего периода, %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х						
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	108,720	108,720	54,360	54,360	108,720	100
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	20,000	20,000	10,000	10,000	20,000	100
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	88,720	88,720	44,360	44,360	88,720	100
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	88,720	88,720	44,360	44,360	88,720	100
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению	тыс.м ³ /час	0,012	0,012			0,012	100
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	1627,88	7076,51	813,94	838,43	1652,37	102
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1627,88	7076,51	813,94	838,43	1652,37	102
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0	19,84	0	0	0	
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	545,47	617,32	286,36	298,39	584,75	107
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	349,14	2725,31	182,33	191,08	373,41	107
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	105,44	823,04	55,06	57,71	112,77	107
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	536,00	536,00	268,00	268,00	536,00	100
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	0	2355,00	0	0	0	
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0	2355,00	21,35	21,35	42,70	
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	91,83		22,19	23,26	45,45	49
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	1627,88	7076,51	813,94	838,43	1652,37	102
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1627,88	7076,51	813,94	838,43	1652,37	102
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0	19,84	0	0	0	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	545,47	617,32	286,36	298,39	584,75	107
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	349,14	2725,31	182,33	191,08	373,41	107
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	105,44	823,04	55,06	57,71	112,77	107
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	536,00	536,00	268,00	268,00	536,00	100

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период	План организации на 2014 год	Расчет Госкомитета			
					с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	Отклонение от предыдущего периода, %
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0	2355,00	0	0	0	
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0	2355,00	21,35	21,35	42,70	
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	91,83	0	22,19	23,26	45,45	49
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
9	Товарная продукция	тыс.руб.	1627,88	7076,51	813,94	838,43	1652,37	102
10	Среднеотпускной тариф	руб/м ³	14,97	65,09	14,97	15,42	15,20	102
	Рост тарифа	%			100,0	103,0	101,5	

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Материалы (химические реагенты)

Организацией затраты на покупку реагентов заявлены в сумме 171,6 тыс.руб.

При расчете Госкомитета данные расходы были исключены из себестоимости услуги в связи с отсутствием обосновывающих документов.

2. Затраты на покупную электрическую энергию

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 617,32 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 381,13 тыс.кВт.

Госкомитетом произведен расчет затрат на покупную электрическую энергию на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии за 2013 год.

Таким образом, сумма затрат на покупную электрическую энергию составила 545,5 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 32,57 тыс.руб.) при объеме – 381,13 тыс.кВт.

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

По экспертизе Госкомитета численность основного производственного персонала составила 1,3 ставки слесаря-ремонтника с расходами на оплату труда в размере 373,41 тыс.руб./год (отклонение от прогноза организации составляет 2 351,90 тыс.руб.).

4. Амортизация основных средств

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Сумма амортизационных отчислений на 2014 год составила 536 тыс.руб.

Наименование ОС	Балансовая стоимость	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
Амортизация ОС производственного назначения по ВО (очистка стоков и утилизация сточной жидкости)	15 944,00	10 585,00	536,00
Здание биологической и механической очистки	7 235,00	4 740,00	252,00
Здание компрессорной	1 054,00	691,00	36,00
Здание мастерской	854,00	559,00	30,00
Здание электролизной очистных сооружений	897,00	588,00	31,00
Площадки песковые очистных сооружений	3 855,00	2 650,00	120,00
Площадки компостирования очистных сооружений	445,00	306,00	12,00
Блок бытовых помещений	1 604,00	1 051,00	55,00

5. Затраты на текущий и капитальный ремонт

Госкомитетом исключены затраты по данной статье в размере 2355,00 тыс.руб.

6. Цеховые расходы

Цеховые расходы приняты в сумме 45,45 тыс.руб. и запланированы на:
- электроэнергию на цеховые нужды – 36,25 тыс.руб.;

- охрану труда – 9,20 тыс.руб.

Технологические и экономические показатели деятельности

ООО «Газпром трансгаз Казань»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0	0
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	0	0
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	90	100
	оборудование системы транспортировки стоков	%	0	0
	оборудование очистных сооружений	%	90	100
Канализационные сети	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0	0
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0	0
Производственные мощности	Уровень загрузки оборудования транспортировки стоков	%	30	30
	Оборудование транспортировки стоков	%	0	0
	Оборудование системы очистки стоков	%	30	30
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	34	35,39
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	21	22,60
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	33	32,44
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	0	0
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0	0
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	84	84

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается принять:

Наименование организации	Тариф на водоотведение (одноставочный) с 1 января по 30 июня	Тариф на водоотведение (одноставочный) с 1 июля по 31 декабря

ООО «Газпром трансгаз Казань» (без учета НДС)	14,97	15,42

Данный тариф согласован руководителем организации ООО «Газпром трансгаз Казань» и руководством Сабинского муниципального района.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на транспортировку технической воды**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

13. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1 на регулируемый период, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов. В соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации

организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1 определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Краткая характеристика организации

ОАО «Генерирующая компания», одна из крупнейших региональных генерирующих компаний РФ, создана в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики РФ, утвержденными постановлениями Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». Основным видом деятельности общества является производство электрической и тепловой энергии на электростанциях ОАО «Генерирующая компания», включенных в единую энергетическую систему, выдача произведенной энергии в электрические и тепловые сети с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

С 01 декабря 2008 года ОАО «Генерирующая компания» получен статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и допуск к торговой системе ОРЭМ. По объему производимой продукции ОАО «Генерирующая компания» входит в число крупнейших в России производителей электроэнергии.

Установленная электрическая мощность ОАО «Генерирующая компания» составляет 4995 МВт, тепловая мощность 7203 Гкал/час.

Тариф на техническую воду установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 4,01руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

Описание схемы водоснабжения ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1.

Техническая вода поставляется в КТЭЦ-1 по трубопроводам ОАО «КЗСК» №1 и 2 с береговой насосной станции ОАО «КЗСК» до границы раздела с КТЭЦ-1 (задвижки ВВ-1, ВВ-2). На границе раздела установлены коммерческие приборы учета. Далее по трубопроводам КТЭЦ-1 №1 и 2 техническая вода подается на производственные нужды КТЭЦ-1. В камере К-9, К-10 имеется присоединение трубопроводов ООО «Дорспецстрой» - АБЗ к трубопроводам КТЭЦ-1, через которые вода подается на ООО «Дорспецстрой» - АБЗ, установлены коммерческие узлы учета находящиеся в их собственности. В камере К-12 имеется присоединение трубопроводов ОАО «Нэфис-Косметикс»

к трубопроводам КТЭЦ-1, через которые вода подается на ОАО «Нэфис – Косметикс». В камере К-12 установлены коммерческие узлы учета. Протяженность трубопроводов составляет 7,02 км., диаметр трубопроводов от 500 до 1000мм.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	Утвержденн ый на 2013 год	План пред на 2014 год	Госкомит ет 2014 год
1. Получено воды у ОАО «КЗСК»	тыс.куб.м	1933,788	2395,197	2119,428	2119,48
1.1. Объем воды для собственных нужд	тыс.куб.м	1115,963	1447,099	1300,603	1300,603
1.2. Объем реализованной воды категориям потребителей «прочие»	тыс.куб.м	817,825	948,098	818,825	818,825

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Генерирующая компания» - КТЭЦ-1 отражены в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия. А также учтены объемы исходной воды прогнозируемых для выработки химически осветленной, химически обессоленной воды

Предприятие планирует получить техническую воду на регулируемый период у ОАО «КЗСК» в объеме 2119,48 тыс. куб. м., из них объем реализации составит 818,825 тыс.куб.м., что равен 38,63% общего объема полученной технической воды. Среди потребителей самым крупным является ОАО «Нэфис –Косметикс», который потребляет 96,89% объема транспортированной технической воды.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на транспортировку технической воды на 2014 год
ОАО «Генерирующая компания» - филиал КТЭЦ-1

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет Техническая вода 2013 год	План предприятия	Госкомитет 2014 год				Примечание
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	отклонение от плана	
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х		х						
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	1933,79	2395,20	2119,43	1197,60	921,83	2119,43	88,49	
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	1115,96	1447,10	1300,60	723,55	577,05	1300,60	89,88	
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³		948,10		474,05	344,78	818,83	86,37	
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	817,83	0,00	818,83					
2.3.1	население	тыс. м ³		0,00						
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³		0,00						
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	817,83	0,00	818,83			818,83		
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	0,27	0,27	0,27				0,00	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.	19127,73	9606,70	18380,85	4802,37	3945,40	8747,78	91,06	
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	15950,47	8886,19	17591,25	4442,12	3844,85	8286,97	93,26	
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	15950,47	8886,19	17591,25	4442,12	3844,85	8286,97	93,26	
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	15950,47	8886,19	17591,25	4442,12	3844,85	8286,97	93,26	
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	1933,79	2395,20	2119,43	1136,09	983,34	2119,43	88,49	
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	3177,26	720,51	789,60	360,25	100,55	460,81	63,96	
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3171,56	717,18	786,27	358,59	98,89	457,48	63,79	
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00						
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	17,04	16,83	18,71	8,41	9,22	17,63	104,78	
6.1.3	отчисления на социальные	тыс.руб.	5,14	5,07	5,64	2,53	2,78	5,31	104,78	

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на транспортировку технической воды на 2014 год
ОАО «Генерирующая компания» - филиал КТЭЦ-1

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет Техническая вода 2013 год	План предприятия	Госкомитет 2014 год				Примечание
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	отклонение от плана	
	нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала									
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	207,12	7,63	7,25	3,82	3,44	7,25	95,02	
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00		0,00				
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	2716,14	516,33	516,33	258,17	12,54	270,70	52,43	
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.				0,00				
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.		0,00		0,00				
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³		0,00		0,00				
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	114,87	166,55	125,93	83,27	68,31	151,59	91,02	
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	111,25	4,78	112,41	2,39	2,61	5,00	104,60	
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	5,70	3,33	3,33	1,67	1,67	3,33	100,00	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	19127,73	9606,70	18380,85	4802,37	3945,40	8747,78	91,06	
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	19122,03	9603,37	18377,52	4800,71	3943,74	8744,45	91,06	
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	17,04	16,83	18,71	8,41	9,22	17,63	104,78	
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного	тыс.руб.	5,14	5,07	5,64	2,53	2,78	5,31	104,78	

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на транспортировку технической воды на 2014 год
ОАО «Генерирующая компания» - филиал КТЭЦ-1

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет Техническая вода 2013 год	План предприятия	Госкомитет 2014 год				Примечание
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	отклонение от плана	
	производственного персонала									
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	207,12	7,63	7,25	3,82	3,44	7,25	95,02	
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00						
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	2716,14	516,33	516,33	258,17	12,54	270,70	52,43	
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00						
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	15950,47	8886,19	17591,25	4442,12	3844,85	8286,97	93,26	
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.								
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	114,87	166,55	125,93	83,27	68,31	151,59	91,02	
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	111,25	4,78	112,41	2,39	2,61	5,00	104,60	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс.руб.	5,70	3,33	3,33	1,67	1,67	3,33	100,00	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.		0,00						
11	Товарная продукция	тыс.руб.	19127,73	9606,70	18380,85	4802,37	3945,40	8747,78	91,06	
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	19127,73	9606,70	18380,85	4802,37	3945,40	8747,78	91,06	
12.4	прочие источники	тыс.руб.		0,00						
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м³	9,89	4,01	8,67	4,01	4,28	4,13	102,91	

1,067324

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную воду

КТЭЦ -1 покупает техническую воду у ОАО «Казанский завод синтетического каучука» с учетом дальнейшей ее реализации потребителям в объеме 2119,428 тыс.куб.м., в том числе планируемый объем покупки технической воды на собственное потребление на выработку теплоносителей составляет 1300,60 тыс.куб.м., объем реализации прочим потребителям прогнозировано в размере 818,825 тыс.куб.м. При стоимости технической воды ОАО «Казанский завод синтетического каучука» 3,91 руб/куб.м. Затраты на покупную воду составят 8286,96 тыс.руб.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Отдельного цеха для обслуживания Волжского водовода проходящего на территории КТЭЦ-1 на предприятии не имеется, поэтому в прогнозируемую сумму заработной платы включены затраты по заработной плате машиниста турбинного отделения и слесаря по обслуживанию оборудования котлотурбинного цеха. Необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании плана предприятия. В численность основного производственного персонала включены:

- 0,03 ед. машиниста обходчика по турбинному отделению и 0,03 ед. слесаря по обслуживанию оборудования

В целях бесперебойного обеспечения технической водой КТЭЦ-1, в соответствии с технологическим регламентом в объем работы включены:

- обслуживание узлов учета Волжского водовода №1,2,3;
- ревизия колодцев Волжского водовода №1,2,3;
- переключение Волжских водоводов №1,2,3.

Тыс.рублей

таб.№2

Показатели	прогноз на регулируемый период техническая вода
Численность, чел.	0,06
Среднемесячная заработная плата, руб	23369,74
Всего ФОТ	17,63

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8457,0 рублей, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы, максимальный диапазон тарификации 4 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,12% .

3. Амортизация основных средств

Основные средства находятся у предприятия в собственности (свидетельство о государственной регистрации права от 19 февраля 2008года №560901).

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, и срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Затраты по статье «Амортизация основных средств» отражены на основе данных бухгалтерского учёта представленных предприятием.

Расшифровка

Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
Транспортирование воды				
Волжский водовод до терр.ТЭЦ-1	11 235,80			0,00
Волжский водовод по терр.КТЭЦ-1	108,79	6,66	7,25	7,25
Итого	12743,69		7,25	7,25

4. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

По данной статье спрогнозированы предприятием:

- ремонт трубопровода Волжского водовода №1 в камере по ул.Каучуковой в сумме 348,418 тыс.рублей;
- ремонт трубопровода Волжского водовода №2 на пересечении ул.Кулагина –Крутовская в сумме 167,912 тыс.рублей. Всего затрат на выполнение ремонтных работ сетей Волжского водовода прогнозировано в сумме 516,33 тыс.рублей.

Данные мероприятия были спланированы в предыдущем периоде, поэтому от прогнозируемых расходов принято на себестоимость транспортировки технической воды затрат в размере $\frac{1}{2}$ части расходов на сумму 258,33 тыс.рублей, с учетом применения индекса дефлятора Минэкономразвития 4,8% затраты по текущему ремонту составят 270,72 тыс.рублей.

5.Цеховые расходы

По данной статье отражены затраты:

1.На заработную плату инженерно-технического персонала котлотурбинного цеха, осуществляющий контроль за исполнением работ на Волжском водоводе. Численность ИТР принята на основании данных представленных предприятием – фотографий рабочего времени. Прогнозируемые и принятые Госкомитетом затраты по заработной плате составят в сумме 79,51 тыс.рублей.

Расшифровка статьи «Заработная плата цехового персонала».

Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Месячный фонд оплаты труда	Фонд оплаты труда за 2014 год
Всего	0,15		79,51
Руководитель группы ТТИ	0,05	45,63	27,38
Инженер	0,05	32,51	19,50

Заместитель начальника цеха по эксплуатации турбинного оборудования	0,05	54,39	32,634
Среднемесячная заработная плата, руб			44174,4 руб.

2. Затраты на страхование узлов учета водоводов Волжской воды от ОАО «Казанский завод синтетического каучука» в сумме 2,77 тыс.рублей.(Договор страхования имущества юридических лиц от огня и других опасностей №260/02-11 от 01 февраля 2011г.)

3. Транспортные расходы для доставки персонала на обслуживание объектов Волжского водовода в сумме 6,7 тыс.рублей (договор с ООО «Энерготранс» на оказание автотранспортных услуг №Д902/05-13 от 09.01.03г.)

4. Затраты на эксплуатационное обслуживание Волжского водовода 1,2,3 приняты в соответствии с договором на эксплуатационное обслуживание №01/Л313/20 от 20.01.2012 года заключенный с ООО «ПСФ «Сантехстроймонтаж» и составят за регулируемый период в размере 58,656тыс.рублей.

По данной статье прогнозируемые затраты составят в сумме 151,586 тыс.рублей.

Расшифровка затрат:

Показатели	Сумма
1.Заработная плата цехового персонала	79,51
2. ЕСН с заработной платы	23,95
3 Страхование узлов учета	2,77
4.Транспортные расходы	6,70
5. ООО «ПСФ «Сантехстроймонтаж»	58,656
Всего	151,586

6. Прочие прямые расходы

По статье «Прочие прямые расходы» отражены затраты на уплату работ по техническому обслуживанию приборов учета АСКУТ в соответствии с договором с договором подряда №0021К/229 от 19 12.2011 года.

Прогнозируемые затраты на техническое обслуживание микропроцессорного одноканального расходомера счетчика жидкости типа РМ -5(ЭРИС ВЛТ) в количестве 3 шт. в соответствии с вышеуказанным договором составит 5,0 тыс.рублей.

7.Общексплуатационные расходы

По данной статье спрогнозированы расходы КТЭЦ-1 на уплату налога на имущество в сумме 3,33 тыс.рублей.

8. Валовая прибыль.

Прибыль предприятием не прогнозирована.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-1(без учета НДС)	Тариф на услугу техническая вода, руб./куб.м на 2014	
	год	
	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
	4,01	4,28

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации

Во исполнение пункта 15 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 №520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» в Положении учетной политики общества необходимо учесть ведение раздельного учета по данному регулируемому виду деятельности.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «Генерирующая компания»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на услугу водоснабжение (транспортировка питьевой воды)**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1 на регулируемый период, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов. В соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как

отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1 определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

ОАО «Генерирующая компания», одна из крупнейших региональных генерирующих компаний РФ, создана в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики РФ, утвержденными постановлениями Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». Основным видом деятельности общества является производство электрической и тепловой энергии на электростанциях ОАО «Генерирующая компания», включенных в единую энергетическую систему, выдача произведенной энергии в электрические и тепловые сети с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

С 01 декабря 2008 года ОАО «Генерирующая компания» получен статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и допуск к торговой системе ОРЭМ. По объему производимой продукции ОАО «Генерирующая компания» входит в число крупнейших в России производителей электроэнергии.

Установленная электрическая мощность ОАО «Генерирующая компания» составляет 4995 МВт, тепловая мощность 7203 Гкал/час.

Тариф на услугу водоснабжение (транспортировка питьевой воды) установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 13,85руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования г. Казани от 2.04.2013 № 3566 гарантирующей организацией в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования г. Казани определено МУП «Водоканал».

Описание схемы водоснабжения ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1.

Питьевая вода подается из сетей МУП «Водоканал» на береговую насосную станцию КТЭЦ-1, далее повышающими насосами марки К-80-50-200 питьевая вода подается в сети водоснабжения КТЭЦ-1, к которым имеют присоединение ряд субабонентов. На границах раздела установлены коммерческие узлы учета находящиеся в собственности субабонентов.

Протяженность трубопроводов городской питьевой воды, расположенных на территории КТЭЦ-1 составляет 2000м.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Факт 2011 год	План на регулируемы й период	Прогноз Госкомитета на регулируемы й период	Отклонение, прогноз/ план %
1. Получено воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб. м	586,0 7	585,61	585,61	100
2.2. Объем воды для собственных нужд	тыс.куб. м	573,5 1	573,05	588,32	100
2.2.1. Объем реализованной воды категориям потребителей «прочие»	тыс.куб. м	12,56	12,56	27,55	100

Расшифровка объема «прочие потребители»

Прочие потребители, всего:	27545,0
ОАО «Энерготех»	409,0
МП «Галиев»	736,0
ООО НПО «Компас»	870,0
ООО «КЭР-Инжиниринг» ИЦ «Энергопогресс»	55,0
ООО «КЭР»	2359,0
ООО «ППТК»	2611,0
ОАО «КТК»	2355,0
ООО «ИНВЕНТ»	18150,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Генерирующая компания»- Казанская ТЭЦ-1 отражены в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Прогнозируемый объем покупки питьевой воды на регулируемый период составит 585,61 тыс. куб. м., в том числе объем реализации питьевой воды прочим потребителям 27,545 тыс.куб.м.. Объем реализации в общем объеме покупки питьевой воды равен 4,7%.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2011 год	План на 2012 год	Прогноз 2013год	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План предприятия 2014 год	Госкомитет 2014 год	
									Итого	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	13
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х	х		х		х			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	586,07	607,06	585,61	575,31	585,61	615,87	615,87	105,17
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	573,51	592,57	573,05	547,76	573,05	588,32	588,32	102,66
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00		0,00			
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	12,56	14,49	12,56	27,55	12,56	27,55	27,55	219,35
2.3.1	население	тыс. м ³	0,00		0,00					
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	0,00		0,00		0,00			
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	12,56	14,49	12,56	27,55	12,56	27,55	27,55	219,35
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.	7335,04	7950,47	7914,87	7206,73	8180,54	8425,08	86,37	1,06
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	7296,61	7912,04	7876,44	7168,30	8142,11	8354,96	72,45	0,89
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	7296,61	7912,04	7876,44	7168,30	8105,91	8354,96	72,45	0,89
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			27,22	27,86	
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	8,20	8,39	
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2011 год	План на 2012 год	Прогноз 2013год	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План предприятия 2014 год	Госкомитет 2014 год	
									Итого	% роста к предыдущему году
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	7296,61	7912,04	7876,44	7168,30	8069,71	8283,34	0,00	0,00
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	586,07	607,05	585,61	575,31	585,61	615,86	0,00	0,00
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00		0,00			
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		36,20	36,20	36,20	100,00
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	70,12	13,92	36,22
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	0,00	0,00	0,00
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2011 год	План на 2012 год	Прогноз 2013год	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План предприятия 2014 год	Госкомитет 2014 год	
									Итого	% роста к предыдущему году
	основных средств производственного назначения, в том числе									
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³	0,00	0,00	0,00		0,00			
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43			0,00
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			70,12	13,92	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	7335,04	7950,47	7914,87	7206,73	8105,91	8425,08	86,37	1,07
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	7335,04	7950,47	7914,87	7206,73	8105,91	8354,96	72,45	0,89
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,22	27,86	
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,20	8,39	
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2011 год	План на 2012 год	Прогноз 2013год	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План предприятия 2014 год	Госкомитет 2014 год	
									Итого	% роста к предыдущему году
	основных средств производственного назначения									
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	7296,61	7912,04	7876,44	7168,30	8069,71	8283,34	0,00	0,00
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36,20	36,20	36,20	100,00
7.1.11	прочие прямые расходы (водный налог)	тыс.руб.	38,43	38,43	38,43	38,43	0,00		0,00	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,12	13,92	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
11	Товарная продукция	тыс.руб.	7335,04	7950,47	7914,87	7206,73	8105,91	8425,08	86,37	1,07
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	7335,04	7950,47	7914,87	7206,73	8105,91	8425,08	86,37	1,07
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	12,52	13,10	13,52	12,53	13,85	13,68	0,14	1,01

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс
1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Отдельного цеха для обслуживания сетей водоснабжения у КТЭЦ-1 на предприятии не имеется, поэтому в прогнозируемую сумму заработной платы включены затраты по заработной плате слесарей сантехников цеха технического обслуживания. Необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании плана предприятия.

В целях бесперебойного обеспечения питьевой водой КТЭЦ-1, в соответствии с технологическим регламентом в объем работы включены:

- обход водопроводных сетей;
- обслуживание узлов учета;
- ревизия колодцев;
- устранение утечек.

Расшифровка статьи «Заработная плата»

Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Месячный фонд оплаты труда	Фонд оплаты труда за 2014 год
Всего	0,09		27,862
Слесарь сантехник 4 разряда	0,04	24145	11,589
Слесарь сантехник 5 разряда	0,05	27122	16,273
Среднемесячная заработная плата, руб.			25798

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8457,00 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,12% .

2. Цеховые расходы

По данной статье отражены затраты:

1. На заработную плату инженерно-технического персонала цеха технического обслуживания, который несет ответственность и осуществляет контроль и

за бесперебойным обеспечением питьевой водой КТЭЦ-2 и прочих потребителей.

Численность ИТР принята исходя из предоставленных предприятием фотографий рабочего времени.

В состав затрат включена заработная плата ИТР в сумме 27,82 тыс.рублей и расходы на социальные нужды в размере -30,12% .

3. Общеэксплуатационные расходы

По данной статье приняты затраты на уплату налогов в сумме 13,92 тыс. руб-лей.

4. Валовая прибыль.

Прибыль при формировании данного тарифа предприятием не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 (без учета НДС)	Тариф на транспортировку питьевой воды, руб./куб.м 2014 год
	0,14

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести раздельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «Генерирующая компания»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на услугу водоотведение (бытовых стоков)**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и

распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым

заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

13. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1 на регулируемый период, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов. В соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1 определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

ОАО «Генерирующая компания», одна из крупнейших региональных генерирующих компаний РФ, создана в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики РФ, утвержденными постановлениями Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». Основным видом деятельности общества является производство электрической и тепловой энергии на электростанциях ОАО «Генерирующая компания», включенных в единую энергетическую систему, выдача произведенной энергии в электрические и тепловые сети с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

С 01 декабря 2008 года ОАО «Генерирующая компания» получен статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и допуск к торговой системе ОРЭМ. По объему производимой продукции ОАО «Генерирующая компания» входит в число крупнейших в России производителей электроэнергии.

Установленная электрическая мощность ОАО «Генерирующая компания» составляет 4995 МВт, тепловая мощность 7203 Гкал/час.

Тариф на услугу водоотведение бытовых стоков установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 11,45руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования г. Казани от 2.04.2013 № 3566 гарантирующей организацией в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования г. Казани определено МУП «Водоканал».

Описание схемы транспортировки стоков ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1.

Сточные воды по сетям КТЭЦ подается в сети МУП «Водоканал» для последующего сброса в очистные сооружения.

На территории КТЭЦ-1 имеются два выпуска стоков в городской коллектор МУП «Водоканал»:

- на ул.Тимир Юл, осуществляется сброс хозяйственной канализации, где узел учета отсутствует, количество сброса приравнивается количеству потребляемой воды.

-на ул.Лебедева, осуществляется сброс хозяйственной канализации совместно со сбросом промышленных стоков после узла нейтрализации химводоподготовки. Узел учета отсутствует, количество сброса хозяйственной канализации приравнивается количеству потребляемой воды.

Сброс промышленных стоков в линию хозяйственной канализации осуществляется в последний колодец, расположенный на территории станции, на линии сброса установлен коммерческий узел учета.

Хозяйственная канализация имеющая выпуск на ул.Темир-Юл, является продолжением городской хозяйственной канализации, которая входит на территорию станции со стороны ул.Техническая.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Утверждено	План предприятия	Госкомитет на 2014 год	Отклонение от плана
1. Сброшено стоков в сеть МУП «Водоканал»	тыс.куб.м	235,937	277,54	277,54	100
Собственные нужды			250,20	150,20	100
2.1Объем собственных производственных стоков	тыс.куб.м	148,108			
2.2. Объем собственных бытовых стоков	тыс.куб.м	75,45			

Показатели	Ед. изм.	Утверждено	План предприятия	Госкомитет на 2014 год	Отклонение от плана
2.2.1. Объем бытовых стоков от прочих потребителей	тыс.куб.м	12,379	27,34	27,34	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 отражены в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Прогнозируемый объем транспортируемых стоков на регулируемый период составит 277,54тыс. куб. м., в том числе объем стоков транспортируемых от прочих потребителей 27,34 тыс.куб.м., что составляет 9,85% от общего объема отведенных стоков.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на услугу водоотведение (транспортировка бытовых стоков) на 2014 год								
ОАО «Генерирующая компания»-Казанская ТЭЦ-1								
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2011 год	Факт 2012 год	Госкомитет на регулируемый период	План предприятия	Госкомитет 2014 год	% роста к утвержденному
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х						
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м³		238,23	235,94	277,54	277,54	118
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м³		210,89	223,56	250,20	250,20	112
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м³						
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м³		27,34	12,38	27,34	27,34	221
2.3.1	население	тыс. м³			0,00			
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м³			0,00			
2.3.3	прочие потребители	тыс. м³		27,34	12,38	27,34	27,34	221
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.		2389,50	2702,42	3050,22	81,22	3
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.		2389,50	2702,42	2989,95	69,26	3
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.			0,00			
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.			0,00	23,40	27,86	
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.			0,00	7,05	8,39	
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			0,00			
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.			0			
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.			0			
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.						
4.1.7	услуги по транспортированию стоков, оказываемые	тыс.руб.		2356,11	2668,48	2928,00	0,00	0

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на услугу водоотведение (транспортировка бытовых стоков) на 2014 год								
ОАО «Генерирующая компания»-Казанская ТЭЦ-1								
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2011 год	Факт 2012 год	Госкомитет на регулируемый период	План предприятия	Госкомитет 2014 год	% роста к утвержденному
	сторонними организациями							
4.1.7.1	объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³		238,23	235,94	277,54	0,00	0
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.				31,50	33,01	
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.		33,39	33,94			
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.			0,00	60,27	11,96	
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.		2389,50	2702,42	3050,22	81,22	3
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.		2389,50	2702,42	2989,95	69,26	3
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.			0			
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.			0,00			
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.			0,00	23,40	27,86	
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.			0,00	7,05	8,39	
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			0,00			
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.						
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.			0,00			
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			0,00			
7.1.8	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.		2356,11	2668	2928	0	0

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на услугу водоотведение (транспортировка бытовых стоков) на 2014 год								
ОАО «Генерирующая компания»-Казанская ТЭЦ-1								
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2011 год	Факт 2012 год	Госкомитет на регулируемый период	План предприятия	Госкомитет 2014 год	% роста к утвержденному
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.			0,00	31,50	33,01	
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.		33	34	0	0	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.			0,00	60,27	11,96	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.			0,00			
8.3	Прибыль на поощрение	тыс.руб.						
8.4	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.						
8.5	Прибыль на уплату налогов	тыс.руб.						
8.6		тыс.руб.						
9	Товарная продукция	тыс.руб.		2389,50	2702,42	3050,22	81,22	3
10	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м³		10,03	11,45	10,99	0,29	3

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс
1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Отдельного цеха для обслуживания сетей водоотведения у КТЭЦ-1 на предприятии не имеется, поэтому в прогнозируемую сумму заработной платы включены затраты по заработной плате слесарей сантехников цеха технического обслуживания. Необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании плана предприятия.

В целях бесперебойного обеспечения отвода сточных вод КТЭЦ-1, в соответствии с технологическим регламентом в объем работы включены:

- обход водопроводных сетей;
- обслуживание узлов учета;
- ревизия колодцев;
- устранение утечек.

Расшифровка статьи «Заработная плата»

Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Месячный фонд оплаты труда	Фонд оплаты труда за 2014 год
Всего	0,09		27,862
Слесарь сантехник 4 разряда	0,04	24145	11,589
Слесарь сантехник 5 разряда	0,05	27122	16,273
Среднемесячная заработная плата, руб			25798

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8457,00 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,12% .

2. Цеховые расходы

По данной статье отражены затраты:

1. На заработную плату инженерно-технического персонала цеха технического обслуживания, который несет ответственность и осуществляет контроль и

за бесперебойным обеспечением питьевой водой и отводом сточных вод КТЭЦ-2 и прочих потребителей.

Численность ИТР принята исходя из предоставленных предприятием фотографий рабочего времени.

В состав затрат включена заработная плата ИТР в сумме 25,37 тыс.рублей и расходы на социальные нужды в размере -30,12% . Всего на сумму 33,01 тыс.рублей.

3. Общеэксплуатационные расходы

По данной статье приняты затраты на уплату налогов в сумме 11,96 тыс. рублей.

4. Валовая прибыль.

Прибыль при формировании данного тарифа предприятием не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 (без учета НДС)	2014 год
	Тариф на услугу транспортировка бытовых стоков .
	руб/куб.м
	0,29

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации

Во исполнение пункта 15 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 №520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» в Положении учетной политики общества необходимо учесть ведение раздельного учета по данному регулируемому виду деятельности.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «Генерирующая компания»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на транспортировку технической воды**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов

предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

13. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2 на регулируемый период, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов. В соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2 определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Краткая характеристика организации

ОАО «Генерирующая компания», одна из крупнейших региональных генерирующих компаний РФ, создана в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики РФ, утвержденными постановлениями Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». Основным видом деятельности общества является производство электрической и тепловой энергии на электростанциях ОАО «Генерирующая компания», включенных в единую энергетическую систему, выдача произведенной энергии в электрические и тепловые сети с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

С 01 декабря 2008 года ОАО «Генерирующая компания» получен статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и допуск к торговой системе ОРЭМ. По объему производимой продукции ОАО

«Генерирующая компания» входит в число крупнейших в России производителей электроэнергии.

Установленная электрическая мощность ОАО «Генерирующая компания» составляет 4995 МВт, тепловая мощность 7203 Гкал/час.

Тариф на техническую воду установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 3,60 руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

Описание схемы водоснабжения ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-1.

Собственных водозаборов КТЭЦ-2 не имеет и получает исходную воду от насосных станций 1 и 2 подъема водозабора предприятия ОАО «Казаньоргсинтез» и филиала ОАО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3. Протяженность водопроводных сетей находящихся на балансе ОАО «Генерирующая компания»- Казанская ТЭЦ-2» составляет 0,39 км., диаметр трубопроводов 500 мм. На вводе установлены коммерческие узлы учета.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК, %
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	3109,75	3109,75	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	3,61	3,88	107,48
3	Товарная продукция	тыс.руб.	11227,11	12050,30	107,33

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Утвержденный 2013 год	План предприятия	Прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонение от прогноза, %
1. Получено воды у ОАО «ТГК-16» - КТЭЦ-3	тыс.куб.м	3407,06	3109,75	3109,75	91,27
1.1. Объем воды для собственных нужд	тыс.куб.м	3385,64	3088,33	3088,33	91,22
1.2. Объем реализованной воды категориям потребителей «прочие»	тыс.куб.м	21,42	21,42	21,42	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Генерирующая компания» - КТЭЦ-2 отражены в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия. А также учтены объемы исходной воды прогнозируемых для выработки химически осветленной, химически обессоленной воды.

Предприятие получает техническую воду на регулируемый период у ОАО «ТГК-16» - КТЭЦ-3 в объеме 3109,752 тыс. куб. м., из них объем реализации

составит 21,42тыс.куб.м., что равен 0,68% общего объема полученной технической воды. Потребителем технической воды у КТЭЦ-2 является ОАО «Теплосетевая компания».

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на транспортировку технической воды ОАО «Генерирующая компания» - филиал КТЭЦ-2										
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2011 год	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			
							с 1 января по 30 июня	с 31 июля по 31 декабря	ИТОГО	Отклонения от утвержденного
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х	х		х					
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³		3462,48	3407,06	3109,75	1703,53	1406,22	3109,75	91,27
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³		3441,06	3385,64	3088,33	1692,82	1395,51	3088,33	91,22
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³								
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³		21,42	21,42	21,42	10,71	10,71	21,42	100,00
2.3.1	население	тыс. м ³			0,00					
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³			0,00					
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³		21,42	21,42	21,42	10,71	10,71	21,42	100,00
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час			0,39					0,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.		19796,78	12267,03	11227,11	6133,52	5916,78	12050,30	98,23
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.		19686,38	12163,20	11101,81	6081,60	5859,85	11941,45	98,18
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.		19686,38	12163,20	11101,81	6081,60	5859,85	11941,45	98,18
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.			0,00					
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.			0,00					
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.			0,00					
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			0,00					
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.			0,00					
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание	тыс.руб.			0,00					

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на транспортировку технической воды ОАО «Генерирующая компания» - филиал КТЭЦ-2										
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2011 год	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			
							с 1 января по 30 июня	с 31 июля по 31 декабря	ИТОГО	Отклонения от утвержденного
	основных средств производственного назначения, в том числе									
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			0,00					
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.		19686,38	12163,20	11101,81	6081,60	5859,85	11941,45	98,18
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³		3462,48	3407,06	3109,75	1703,53	1406,22	3109,75	91,27
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.			0,00					
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³			0,00					
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.			0,00					
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.			0,00					
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.			0,00					
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.		110,40	103,83	125,30	51,91	56,94	108,85	104,84
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.		110,40	103,83	125,30	51,91	56,94	108,85	104,84
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.			0,00					
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		47,62	50,23	52,64	25,12	27,53	52,64	104,80
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		14,38	15,17	15,90	7,58	8,31	15,90	104,80
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.								

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на транспортировку технической воды ОАО «Генерирующая компания» - филиал КТЭЦ-2										
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2011 год	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			
							с 1 января по 30 июня	с 31 июля по 31 декабря	ИТОГО	Отклонения от утвержденного
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.			0,00		0,00			
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.								
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					0,00			
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.			0,00		0,00			
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³			0,00		0,00			
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.		48,40	38,43	56,76	19,21	21,10	40,31	104,90
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.								
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.			0,00		0,00			
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.		19796,78	12267,03	11227,11	6133,52	5916,78	12050,30	98,23
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.		19796,78	12267,03	11227,11	6133,52	5916,78	12050,30	98,23
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		47,62	50,23	52,64	25,12	27,53	52,64	104,80
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		14,38	15,17	15,90	7,58	8,31	15,90	104,80
7.1.5	амортизация основных средств производственного	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на транспортировку технической воды
ОАО «Генерирующая компания» - филиал КТЭЦ-2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2011 год	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			
							с 1 января по 30 июня	с 31 июля по 31 декабря	ИТОГО	Отклонения от утвержденного
	назначения									
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.			0,00					
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.		19686,38	12163,20	11101,81	6081,60	5859,85	11941,45	98,18
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.								
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.		48,40	38,43	56,76	19,21	21,10	40,31	104,90
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.								
11	Товарная продукция	тыс.руб.		19796,78	12267,03	11227,11	6133,52	5916,78	12050,30	98,23
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс.руб.			0,00					
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.		19796,78	12267,03	11227,11	6133,52	5916,78	12050,30	98,23
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м³		5,72	3,60	3,61	3,60	4,21	3,88	107,62
								116,8		

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную воду

КТЭЦ -2 покупает техническую воду у ОАО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3» в объеме 3109,75 тыс.м³, из них 3088,33 тыс.м³ для собственных нужд, техническая вода в объеме 21,42 тыс.м³ в дальнейшем реализуется ОАО «Казанская теплосетевая компания».

При стоимости технической воды ОАО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3» 3,84 руб/куб.м. Затраты на покупную воду составят 11941,44 тыс.руб.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Отдельного цеха для обслуживания Волжского водовода проходящего по территории КТЭЦ-2 на предприятии не имеется, поэтому в прогнозируемую сумму заработной платы включены затраты по заработной плате монтажников санитарно-технических систем и оборудования. Необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании плана предприятия. В численность основного производственного персонала включены:

- 0,06 ед. монтажника санитарно-технических систем и оборудования 4 разряда
- 0,06 ед. монтажника санитарно-технических систем и оборудования 5 разряда;
- 0,04 ед. слесаря по обслуживанию оборудования.

В целях бесперебойного обеспечения технической водой КТЭЦ-2, в соответствии с технологическим регламентом в объем работы включены:

- обход Волжских водоводов;
- обслуживание узлов учета Волжского водовода;
- ревизия колодцев Волжского водовода;

Тыс.рублей

Показатели	прогноз на регулируемый период техническая вода
Численность, чел.	0,16
Среднемесячная заработная плата, руб	27417,2
Всего ФОТ	52,64

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8069,66 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы, максимальный диапазон тарификации 4 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2% .

3. Цеховые расходы

По данной статье отражены затраты:

1. На заработную плату инженерно-технического персонала цеха технического обслуживания, который занимается бесперебойным

обеспечением производства и прочих потребителей технической водой, несет ответственность и осуществляет контроль.

Численность ИТР принята исходя из предоставленных предприятием фотографий рабочего времени.

Расшифровка статьи «Заработная плата цехового персонала»

Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Месячный фонд оплаты труда	Фонд оплаты труда за 2014 год
Всего	0,048		23,227
Старший мастер цеха ТО	0,012	47684,0	6,552
Техник группы учета ПТО	0,012	29051,04	3,992
Главный метролог	0,012	53365,21	7,333
Ведущий инженер	0,012	38938,81	5,35
Среднемесячная заработная плата, руб			40526

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2% .

3. Договорные услуги на поверку приборов учета 4,78 тыс.рублей.

4. Затраты на охрану труда 3,4 тыс.рублей.

Расшифровка затрат:

Показатели	Сумма
1.Заработная плата цехового персонала	23,227
2. ЕСН с заработной платы	7,02
3 Поверка приборов учета	4,78
4.Охрана труда	3,4
5. Прочие расходы	1,88
Всего	40,31

4. Валовая прибыль.

Прибыль предприятием не прогнозирована.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-2 (без учета НДС)	2014 год	
	на период с 1 января по 30 июня 2013г.	с 1 июля по 31 декабря
	3,60	4,21

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2 и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации

Во исполнение пункта 15 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 №520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных

индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» в Положении учетной политики общества необходимо учесть ведение раздельного учета по данному регулируемому виду деятельности.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «Генерирующая компания»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услугу **водоотведение (производственных стоков)**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и

водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

13. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2 на регулируемый период, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов. В соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему

соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2 определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

ОАО «Генерирующая компания», одна из крупнейших региональных генерирующих компаний РФ, создана в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики РФ, утвержденными постановлениями Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». Основным видом деятельности общества является производство электрической и тепловой энергии на электростанциях ОАО «Генерирующая компания», включенных в единую энергетическую систему, выдача произведенной энергии в электрические и тепловые сети с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

С 01 декабря 2008 года ОАО «Генерирующая компания» получен статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и допуск к торговой системе ОРЭМ. По объему производимой продукции ОАО «Генерирующая компания» входит в число крупнейших в России производителей электроэнергии.

Установленная электрическая мощность ОАО «Генерирующая компания» составляет 4995 МВт, тепловая мощность 7203 Гкал/час.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Численное значение
1	Протяженность канализационных сетей КТЭЦ-2	км	7,34

Тариф на услугу водоотведение установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 11,42руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК, %
1	Сброшено стоков	тыс.куб.м.	1356,78	1356,78	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	6,10	6,19	101,48
3	Товарная продукция	тыс.руб.	8271,29	8396,57	101,51

Описание схемы отведения производственных стоков ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2.

Производственные сточные воды по сетям КТЭЦ -2 подаются в сети МУП «Водоканал» для последующего очистки в очистных сооружениях.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Прогноз Госкомитета на регулируемый период	План предприятия	Госкомитет 2014 год	% отклонения к утвержденному
1. Сброшено производственных стоков в КНС МУП «Водоканал»	тыс.куб.м	827,15	1356,798	1356,798	100
2.1 Объем собственных производственных стоков	тыс.куб.м	805,73	1335,378	1335,738	165,74
2.2.1. Объем производственных стоков от прочих потребителей	тыс.куб.м	21,42	21,42	21,42	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Генерирующая компания»- Казанская ТЭЦ-2 отражены в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем отведенных производственно-промышленных стоков на регулируемый период в расчете тарифа отражено на уровне плана предприятия на 2014 год в размере 1356,798 тыс. куб. м., в том числе объем стоков транспортируемых от прочих потребителей 21,42 тыс.куб.м., что составляет 1,58% от общего объема отведенных стоков.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на услугу водоотведение (производственные стоки) на регулируемый период									
ОАО «Генерирующая компания»-Казанская ТЭЦ-2									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			% роста к прогнозу предприятия
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х							
2	Пропущено сточных вод всего, в том числе:	тыс. м ³	1344,86	827,15	1356,80	678,40	678,40	1356,80	100
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	1323,44	805,73	1335,38	667,69	667,69	1335,38	100
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³							
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	21,42	21,42	21,42	10,71	10,71	21,42	100
2.3.1	население	тыс. м ³		0,00					
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³		0,00					
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	21,42	21,42	21,42	10,71	10,71	21,42	100
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	8105,99	9445,77	8271,29	4198,29	4198,29	8396,57	110
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	8105,99	9445,77	8271,29	4198,29	4198,29	8396,57	110
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00					
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	41,96	44,26	46,25	23,19	23,19	46,38	100,28
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	12,64	13,37	13,97	7,00	7,00	14,01	100,28
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00					
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0					
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		0					
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.							
4.1.7	услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.							
4.1.7.1	объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	1344,86	827,15					100
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	42,91	33,08	50,72	17,14	17,14	34,28	103,63
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	8008,48	9355,07	8160,35	4150,96	4150,96	8301,91	88,74
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.		0,00					
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) -	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на услугу водоотведение (производственные стоки) на регулируемый период									
ОАО «Генерирующая компания»-Казанская ТЭЦ-2									
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			% роста к прогнозу предприятия
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Всего	
	всего								
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	8105,99	9445,77	8271,29	4198,29	4198,29	8396,57	110
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	8105,99	9445,77	8271,29	4198,29	4198,29	8396,57	110
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	41,96	44,26	46,25	23,19	23,19	46,38	104,78
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	12,64	13,37	13,97	7,00	7,00	14,01	104,78
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00					
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.							
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00					
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00					
7.1.8	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.		0					
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	42,91	33,08	50,72	17,14	17,14	34,28	103,63
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	8008,48	9355,07	8160,35	4150,96	4150,96	8301,91	88,74
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.		0,00					
9	Товарная продукция	тыс.руб.	8105,99	9445,77	8271,29	4198,29	4198,29	8396,57	110
10	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м³	6,03	11,42	6,10	6,19	6,19	6,19	110

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс
1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Отдельного цеха для обслуживания канализационных сетей проходящих на территории КТЭЦ-2 на предприятии не имеется, поэтому в прогнозируемую сумму заработной платы включены затраты по заработной плате монтажников санитарно-технических систем и оборудования, машиниста насосных установок 3 разряда участка по ремонту оборудования топливного цеха, ремонта зданий, ремонта наружных коммуникаций санитарно – технических систем цеха технического обслуживания КТЭЦ-2. Необходимая численность основных производственных рабочих принята исходя из фактически отработанного времени специалистов по данному виду деятельности.

В численность основного производственного персонала включены:

- 0,01 ед. монтажник санитарно-технических систем и оборудования 4 разряда;
- 0,01 ед. монтажник санитарно-технических систем и оборудования 5 разряда;

- 0,1 ед. машиниста насосных установок 3 разряда;

- 0,04 ед. слесаря по обслуживанию оборудования.

В целях надлежащей эксплуатации и функционирования системы канализации в соответствии с требованиями нормативно-технической документации КТЭЦ-2, в соответствии с технологическим регламентом в объем работы включены:

- обход трассы промышленных канализационных сетей

- проверка колодцев;

-устранение засоров;

- обслуживание узлов учета.

Тыс.рублей

таб.№2

Показатели	прогноз на регулируемый период техническая вода, тыс.руб
Численность, чел.	0,16
Среднемесячная заработная плата, руб	24157,49
Всего ФОТ	46,382

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8457,0 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы, максимальный диапазон тарификации 4 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2% .

2.Цеховые расходы

По данной статье отражены затраты:

1. На заработную плату инженерно-технического персонала цеха технического обслуживания, который несет ответственность и осуществляет

контроль за бесперебойным пропуском производственных сточных вод и ведет учет количества сбрасываемых сточных вод КТЭЦ-2.

Численность ИТР принята исходя из предоставленных предприятием фотографий рабочего времени. Принятые Госкомитетом затраты по заработной плате включены:

Расшифровка статьи «Заработная плата цехового персонала»

Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Месячный фонд оплаты труда	Фонд оплаты труда за 2014 год
Всего	0,045		22,625
Старший мастер цеха ТО	0,009	47684	5149,87
Техник группы учета ПТО	0,012	29051,04	4183,35
Главный метролог	0,012	53365,20	7684,59
Ведущий инженер	0,012	38938,81	5607,19
Среднемесячная заработная плата, руб			39979,63

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2% .

3. Договорные услуги - на поверку приборов учета 1,59 тыс.рублей.

4. Затраты на охрану труда 3,4 тыс.рублей.

Расшифровка затрат:

Показатели	Сумма
1.Заработная плата цехового персонала	22,625
2. ЕСН с заработной платы	6,5
3 Поверка приборов учета	1,59
4.Охрана труда	3,56
Всего	34,275

3.Прочие прямые расходы

1.По данной статье отражены затраты отраженные предприятием в производственной программе на транспортировку бытовых стоков на выполнение работ по восстановлению пропускной способности хозяйственной канализации КТЭЦ-2 в соответствии с договором подряда Д311-114 от 17.05.2011г. заключенный ООО «СтройСервисСпецРемонт» в сумме 200,33 тыс.рублей.

Прогнозируемые работы:

- промывка канализационных трубопроводов диаметром 150-250 мм.;
- очистка колодцев от осадочных осложнений после промывки;
- очистка камер от ила и грязи.

Планируемые затраты предприятия распределены между производственными и бытовыми стоками пропорционально объемам.

Показатели	Объемы	Сумма
Бытовые стоки	343,37	58,766
Производственные стоки	827,15	141,564
Всего	1170,52	200,33

2. По данной статье отражены затраты запланированные предприятием на перекачку производственных стоков на ГЗУ в соответствии с технологией очистки производственных стоков в сумме 8160,35 тыс.рублей.

4. Валовая прибыль.

Прибыль предприятием не прогнозирована.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-2 (без учета НДС)	Тариф на услугу транспортировки производственных стоков технической воды на 2014 год	
	на период с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	6,19	6,19

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2 и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации.

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести раздельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «Генерирующая компания»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на транспортировку технической воды**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право

собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым

заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

13. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2 на 2014 год, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов. В соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2 определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Краткая характеристика организации

ОАО «Генерирующая компания», одна из крупнейших региональных генерирующих компаний РФ, создана в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики РФ, утвержденными постановлениями Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». Основным видом деятельности общества является производство электрической и тепловой энергии на электростанциях ОАО «Генерирующая компания», включенных в единую энергетическую систему, выдача произведенной энергии в электрические и тепловые сети с поддержанием нормального качества

отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

С 01 декабря 2008 года ОАО «Генерирующая компания» получен статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и допуск к торговой системе ОРЭМ. По объему производимой продукции ОАО «Генерирующая компания» входит в число крупнейших в России производителей электроэнергии.

Установленная электрическая мощность ОАО «Генерирующая компания» составляет 4995 МВт, тепловая мощность 7203 Гкал/час.

Тариф на услугу водоснабжение (транспортировка питьевой воды) установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 13,95руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

Описание схемы водоснабжения ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2.

Питьевая вода подается из магистрального водовода МУП «Водоканал» Д=800мм расположенного по ул.Тэцевская. Границей раздела балансовой и эксплуатационной ответственности является фланцевое соединение задвижки со стороны магистрального водовода МУП «Водоканал». Далее питьевая вода по трубопроводу Д=150мм поступает пожарным насосам и в водопроводные сети станции, по которым распределяется по объектам, в т.ч. на объекты коммунального хозяйства: жилые дома № 9а,13,13а,11а,11б по ул.Тэцевская и сторонним организациям: коллекторная ОАО «Казанская теплосетевая компания» и ООО «Фирма Гидромонтаж».

Учет потребленной воды ведется:

- по жилым домам расчетным путем по нормативу исходя из количества проживающих;
- по коллекторной ОАО «Казанская теплосетевая компания» по договору;
- ООО «Фирма Гидромонтаж» по показаниям прибора учета (счетчик СКБ-32 зав.№83275-11) установленный на территории предприятия. Счетчик опломбирован.

Протяженность трубопроводов городской питьевой воды расположенных на территории КТЭЦ-2 составляет 3,88км.

Тариф на услугу водоснабжение установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 13,95 руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК, %
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	490,515	490,515	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	13,75	0,10	
3	Товарная продукция	тыс.руб.	6743,43	48,41	

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Госкомитет утвержденный	План предприятия	Прогноз Госкомитета	Отклонение, прогноз/ план %
1. Получено воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.к уб.м	271,462	490,51	490,51	111,57
1.1. Объем воды для собственных нужд	тыс.к уб.м	238,308	457,55	457,55	113,4
1.2. Объем реализованной воды	тыс.к уб.м	33,154	32,963	32,963	100
1.2.1 Объем реализованной воды категориям потребителей «население»	тыс.к уб.м	32,415	32,367	32,367	100
1.2.2. Объем реализованной воды категориям потребителей «прочие»	тыс.к уб.м	0,739	0,596	0,596	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Генерирующая компания»- Казанская ТЭЦ-2 отражены в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Прогнозируемый объем покупки питьевой воды на регулируемый период составит 490,51 тыс. куб. м., в том числе объем реализации питьевой воды населению составит 32,367 тыс.куб.м, прочим потребителям 0,596 тыс.куб.м.. Объем реализации в общем объеме покупки питьевой воды равен 6,60%.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды) КТЭЦ-2							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План предприятия на 2014 год	Госкомитет 2014 год	
						2014 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х		х			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	490,11	271,46	490,52	490,52	180,69
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	457,56	238,31	457,55	457,55	192,00
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³		0,00			
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	32,55	33,15	32,97	32,97	99,45
2.3.1	население	тыс. м ³	31,95	32,41	32,37	32,37	99,86
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³		0,00			
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	0,60	0,74	0,60	0,60	81,08
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.	6330,55	3787,04	6646,47	0,00	0,00
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	6330,55	3740,77	6646,47	0,00	0,00
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	6330,55	3740,77	6646,47	0,00	0,00
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00			
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		0,00			
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		0,00			
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00			
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00			
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		0,00			
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00			
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	6330,55	3740,77	6646,47	0,00	0,00
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	490,11	271,46	490,51		0,00
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.		0,00			
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³		0,00			
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.		0,00			
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.		0,00			

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды) КТЭЦ-2							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План предприятия на 2014 год	Госкомитет 2014 год	
						2014 год	% роста к предыдущему году
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.					
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	46,27		0,00	
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.		46,27			0,00
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00			
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	32,22	22,84	35,52	23,94	104,82
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	9,73	6,90	10,73	7,23	104,82
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00			
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00			
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		0,00			
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00			
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.		0,00			
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³		0,00			
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	42,91	16,53	50,72	17,24	104,30
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.		0,00			
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.		0,00			
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	6415,41	3787,04	6743,44	48,41	1,28
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	6415,41	3787,04	6743,44	48,41	1,28
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.		0,00			
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00			
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	32,22	22,84	35,52	23,94	104,82
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	9,73	6,90	10,73	7,23	104,82
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00			

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды) КТЭЦ-2							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План предприятия на 2014 год	Госкомитет 2014 год	
						2014 год	% роста к предыдущему году
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00			
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00			
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00			
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	6330,55	3740,77	6646,47	0,00	0,00
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.		0,00			
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	42,91	16,53	50,72	17,24	104,30
7.1.11	прочие прямые расходы (водный налог)	тыс.руб.		0,00			
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.		0,00			
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.		0,00			
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.		0,00			
9	Убыток	тыс.руб.		х			
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	6415,41	3787,04	6743,44	48,41	1,28
12.4	прочие источники	тыс.руб.		0,00			
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	13,09	13,95	13,75	0,10	0,71

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс
1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Отдельного цеха для обслуживания сетей водоснабжения у КТЭЦ-2 на предприятии не имеется, поэтому в прогнозируемую сумму заработной платы включены затраты по заработной плате монтажников санитарно-технических систем и оборудования цеха технического обслуживания. Необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании плана предприятия. В численность основного производственного персонала включены:

- 0,025 ед. монтажника санитарно-технических систем и оборудования 4 разряда
- 0,025 ед. монтажника санитарно-технических систем и оборудования 5 разряда;
- 0,025 ед. машиниста – обходчика 3 разряда;

В целях бесперебойного обеспечения технической водой КТЭЦ-2, в соответствии с технологическим регламентом в объем работы включены:

- обход водопроводных сетей;
- обслуживание узлов учета;
- ревизия колодцев;
- устранение утечек.

Тыс.рублей

Показатели	прогноз на регулируемый период
Численность, чел.	0,08
Среднемесячная заработная плата, руб	24933,67
Всего ФОТ	23,94

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8457,00 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2% .

3. Цеховые расходы

По данной статье отражены затраты:

1. На заработную плату инженерно-технического персонала цеха технического обслуживания, который несет ответственность и осуществляет контроль и

за бесперебойным обеспечением питьевой водой КТЭЦ-2 и прочих потребителей.

Численность ИТР принята исходя из предоставленных предприятием фотографий рабочего времени.

Расшифровка статьи «Заработная плата цехового персонала»

Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Месячный фонд оплаты труда	Фонд оплаты труда за 2014 год
Всего	0,024		11,458
Старший мастер цеха ТО	0,006	47684	3,433
Техник группы учета ПТО	0,012	29051,04	4,183
Главный метролог	0,006	53365,21	3,842
Среднемесячная заработная плата, руб			47754,22

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2% .

3. Договорные услуги на поверку приборов учета 1,59 тыс.рублей.

4. Затраты на охрану труда 0,7 тыс.рублей.

Расшифровка затрат:

Показатели	Сумма
1.Заработная плата цехового персонала	11,458
2. ЕСН с заработной платы	3,46
3.Затраты на поверку приборов учета	1,59
4.Охрана труда	0,73
Всего	17,238

3. Валовая прибыль.

Прибыль при формировании данного тарифа предприятием не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-2 (без учета НДС)	2014 год
	тариф на транспортировку питьевой воды руб/куб.м
	на период с 1 января 31 декабря
	0,10

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2 и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести отдельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и

нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «Генерирующая компания»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на услугу водоотведение (бытовых стоков)**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и

потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

13. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонты организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2 на регулируемый период, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов. На основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2 определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Краткая характеристика организации

ОАО «Генерирующая компания», одна из крупнейших региональных генерирующих компаний РФ, создана в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики РФ, утвержденными постановлениями Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». Основным видом деятельности общества является производство электрической и тепловой энергии на электростанциях ОАО «Генерирующая компания», включенных в единую энергетическую систему, выдача произведенной энергии в электрические и тепловые сети с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

С 01 декабря 2008 года ОАО «Генерирующая компания» получен статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и допуск к торговой системе ОРЭМ. По объему производимой продукции ОАО «Генерирующая компания» входит в число крупнейших в России производителей электроэнергии.

Установленная электрическая мощность ОАО «Генерирующая компания» составляет 4995 МВт, тепловая мощность 7203 Гкал/час.

Тариф на услугу водоотведение (транспортировка бытовых стоков) установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 12,19 руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования г. Казани от 2.04.2013 № 3566 гарантирующей организацией в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования г. Казани определено МУП «Водоканал».

Описание схемы транспортировки стоков ОАО «Генерирующая компания» Казанская ТЭЦ-2.

Водоотведение с объектов коммунального хозяйства и сторонних организаций поступает в канализационную сеть Казанской ТЭЦ-2. Далее насосами КНС ст.№1,2,3 поступает в городскую канализационную сеть. По жилым домам учет сточных вод ведется расчетным путем (норматив), где учитываются количество проживающих и календарное число дней в месяце.

По сторонним организациям учет сточных вод ведется:

-коллекторная ОАО «Казанская теплосетевая компания» расчетным путем, согласно договорным объемам;

-ОАО «Вамин» согласно показаниям прибора учета (счетчик Днепр -7 зав.535) установленного на территории предприятия.

Показания приборов учета, как по водоснабжению, так и по водоотведению снимаются ежемесячно в присутствии представителя станции.

Сточные воды по сетям КТЭЦ подается в сети МУП «Водоканал» для последующего сброса в очистные сооружения г.Казани.

Протяженность сетей водоотведения бытовых стоков составляет 4,1 км.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Госкомитет утверж. период	План	Госкомитет 2014 год	Отклонение от утвержденного
1. Сброшено бытовых стоков в сеть МУП «Водоканал»	тыс.куб. м	343,37	261,68	261,68	76,20
2.1. Объем собственных бытовых стоков	тыс.куб. м	309,89	228,52	228,52	76,20
2.2. Объем реализации	тыс.куб. м	33,49	33,16	33,16	99,01
2.2.1. Объем бытовых стоков от населения	тыс.куб. м	29,35	29,42	29,42	100,4
2.2.2. Объем бытовых стоков от прочих потребителей	тыс.куб. м	4,14	3,74	3,74	90,34

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Генерирующая компания»- Казанская ТЭЦ-2 отражены в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Прогнозируемый объем транспортируемых и отводимых бытовых стоков на регулируемый период составит 343,37тыс. куб. м., в том числе объем отводимых стоков от населения составит 29,47 тыс. куб.м, что равен 8,58% от общего объема отведенных стоков. Объем отведенных стоков транспортируемых от прочих потребителей 4,14 тыс.куб.м., что составит 1,21% от общего объема отведенных стоков.

Превышение объема бытовых сточных вод по отношению к объему поступающей питьевой воды от МУП «Водоканал» на 99,73 тыс.куб.м.(питьевая вода 210,151тыс.кубм, стоки - 309,885 тыс.куб.м) объясняется:

- попаданием части отработавшей технической воды (с охлаждения ряда механизмов, схемы переливов градилен и др.) в систему хозяйственно-фекальной канализации;

- попаданием промливневых и талых вод в хозфекальную канализацию вследствие негерметичности колодцев;

- вследствие проведенных в предыдущие годы работ по переводу сантехнических систем на техническую воду со сбросом в хозфекальную канализацию.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на услугу водоотведение (бытовые стоки) на регулируемый период							
ОАО «Генерирующая компания»-Казанская ТЭЦ-2							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	Госкомитет на регулируемый период	План 2014 год	Госкомитет на 2014 год	% роста к прогнозу предприятия
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	261,52	343,37	261,68	261,68	76
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	228,52	309,89	228,52	228,52	74
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³					
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	33,00	33,49	33,16	33,16	99
2.3.1	население	тыс. м ³	29,18	29,35	29,42	29,42	100
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³		0,00			
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	3,82	4,14	3,74	3,74	90
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	2912,59	4185,54	3128,76	166,24	4
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2912,59	4185,54	3128,76	166,24	4
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00			
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	60,90	59,96	67,12	62,83	105
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	18,34	18,11	20,27	18,98	105
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00			
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0			
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		0			
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
4.1.7	услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	2587,09	3883,55	2784,28	0,00	0
4.1.7.1	объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	261,52	343,37	261,68	0,00	0
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	48,39	24,77	56,76	25,67	104
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	197,87	199,15	200,33	58,77	30
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.		0,00			
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) -	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на услугу водоотведение (бытовые стоки) на регулируемый период							
ОАО «Генерирующая компания»-Казанская ТЭЦ-2							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	Госкомитет на регулируемый период	План 2014 год	Госкомитет на 2014 год	% роста к прогнозу предприятия
	всего						
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	2920,98	4185,54	3126,32	166,24	4
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2920,98	4185,54	3126,32	166,24	4
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.		0			
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	60,90	59,96	67,12	62,83	105
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	18,34	18,11	20,27	18,98	105
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00			
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.					
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00			
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00			
7.1.8	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	2587,09	3884	2784	0	0
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	54,32	24,77	54,32	25,67	104
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	200,33	199,15	200,33	58,77	30
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.		0,00			
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0,00	0,00	0,00	
9	Товарная продукция	тыс.руб.	2920,98	4185,54	3126,32	166,24	4
10	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	11,17	12,19	11,95	0,64	5

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс
1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Отдельного цеха для обслуживания сетей водоснабжения и водоотведения у КТЭЦ-2 на предприятии не имеется, поэтому в прогнозируемую сумму заработной платы включены затраты по заработной плате монтажников санитарно-технических систем и оборудования цеха технического обслуживания. Необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании плана предприятия. В численность основного производственного персонала включены:

- 0,05 ед. монтажника санитарно-технических систем и оборудования 4 разряда
- 0,05 ед. монтажника санитарно-технических систем и оборудования 5 разряда;

- 0,11 машиниста насосных установок 3 разряда;

В целях надлежащей эксплуатации и функционирования системы канализации в соответствии с требованиями нормативно-технической документации КТЭЦ-2, в соответствии с технологическим регламентом в объем работы включены:

- обход трассы канализационных сетей
- проверка колодцев;
- устранение засоров;
- чистка отстойников;
- обслуживание узлов учета.

Тыс.рублей

Показатели	прогноз на регулируемый период
Численность, чел.	0,21
Среднемесячная заработная плата, руб	24933,67
Всего ФОТ	62,833

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 8457,0 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2% .

3. Цеховые расходы

По данной статье отражены затраты:

1. На заработную плату инженерно-технического персонала цеха технического обслуживания, который несет ответственность и осуществляет контроль за эксплуатацией системы канализации в соответствии с требованиями нормативно-технической документации КТЭЦ-2. Численность ИТР принята исходя из фактического участия ИТР в производственном цикле, на основании предоставленных предприятием фотографий рабочего времени.

Расшифровка статьи «Заработная плата цехового персонала»

Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Месячный фонд оплаты труда	Фонд оплаты труда за 2014 год
Всего	0,036		17,698
Старший мастер цеха ТО	0,012	47684	6,87
Техник группы учета ПТО	0,012	29051	4,183
Ведущий инженер	0,006	38938,44	2,803
Главный метролог	0,006	53365,20	3,842
Среднемесячная заработная плата, руб			40952,07

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2% .

3. Договорные услуги на поверку приборов учета 1,59 тыс.рублей.

4. Затраты на охрану труда 0,99 тыс.рублей.

Расшифровка затрат:

Показатели	Сумма
1.Заработная плата цехового персонала	17,698
2. ЕСН с заработной платы	5,34
3.Затраты на поверку приборов учета	1,59
4.Охрана труда	1,04
Всего	25,668

Всего затрат по статье «цеховые расходы» составит 25,668 тыс.рублей.

4.Прочие прямые расходы.

По данной статье отражены затраты на выполнение работ по восстановлению пропускной способности хозфекальной канализации КТЭЦ-2 в соответствии с договором подряда ДЗ11-114 от 17.05.2011г. заключенный ООО «СтройСервисСпецРемонт» в сумме 200,33 тыс.рублей.

Прогнозируемые работы:

- промывка канализационных трубопроводов диаметром 150-250 мм.;
- очистка колодцев от осадочных осложнений после промывки;
- очистка камер от ила и грязи.

Планируемые затраты предприятия распределены между производственными и бытовыми стоками пропорционально объемам.

Показатели	Объемы	Сумма
Бытовые стоки	343,37	58,766
Производственные стоки	827,15	141,564
Всего	1170,52	200,33

5. Валовая прибыль.

Прибыль при формировании данного тарифа предприятием не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2 (без учета НДС) руб./куб.м	Тариф на услугу водоотведение транспортировка бытовых стоков, руб./куб.м на 2014 год
	0,64

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2 и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести раздельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год ООО «Индустриальный парк «Химград» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на питьевую воду**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Индустриальный парк «Химград» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 26.04.2013 № 114.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Индустриальный парк «Химград» на 2014 год использовался метод

установления фиксированных тарифов, в соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

Финансовые потребности для реализации ООО «Индустриальный парк «Химград» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

ООО «Индустриальный парк «Химград» оказывает услуги по водоснабжению прочим потребителям г. Казань.

Организация покупает воду у ОАО «ТГК – 16». Организация применяет общую систему налогообложения.

Производственные мощности организации ООО «Индустриальный парк «Химград»:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Численное значение
1	Производительность оборудования	тыс.куб.м/час	11,702
2	Протяженность водопроводов	км	28,45
3	Технологические затраты электроэнергии	тыс.кВт.ч/год	409,19

Тарифы на питьевую воду на 2013 год были установлены постановлением Госкомитета от 30.11.2012 № 10-30/жкх в размере:

Потребители	Тариф на услугу водоснабжение с 1 января до 30 июня руб/куб.м	Тариф на услугу водоснабжение с 1 июля до 31 декабря руб/куб.м
Среднеотпускной тариф без НДС	30,14	31,86

Описание схемы водоснабжения ООО «Индустриальный парк «Химград»

Источником воды является покупная вода. ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ – 3» отпускает техническую воду ООО «Индустриальный парк «Химград», где вода проходит очистку гипохлоридом натрия, оксихлоридом алюминия, а затем, по водопроводным сетям, очищенная вода поступает потребителям.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК, %
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	202,35	210,0	103,78
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	50,93	31,92	62,67

3	Товарная продукция	тыс.руб.	10306,51	6703,25	65,03
Обоснование планируемого объема реализации услуг. ВОДОСНАБЖЕНИЕ.					

Питьевая вода

Показатели	Единицы измерения	2012 год факт	2013 год утв.	2014 год прогноз	2013 г. прогноз/ 2012 г. утв., %
1. Поднято воды	тыс. куб. м	0	0	0	0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс. куб. м	339,485	263,56	210,0	79,67
Отпуск воды другим водопроводам	тыс. куб. м	0	42,01	0	
2.1. Потери воды в сети	тыс. куб. м	175,55	51,74	0	
	%			0	
2.2.1. Технологические потери при очистке	тыс. куб. м	29,874		7,65	
2.2. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс. куб. м	134,06	211,824	202,35	95,52
2.2.1. Собственные нужды	тыс. куб. м	2,72	26,754	2,72	
2.2.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс. куб. м	131,336	143,06	199,629	139,54

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Индустриальный парк «Химград» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности абонентов г. Казани в питьевой воде, и в соответствии с установленными производственными мощностями по подъёму, очистке и транспортировке воды.

При планировании объемов оказания услуг проведен анализ обоснованности объемов водоснабжения на основании фактических данных за период 2008 – 2011 гг. и прогнозных расчетов на 2012 – 2013 гг. учтен фактор снижения текущего объема оказания услуг потребителей - юридических лиц в 2012-2013 годах по сравнению с 2008 – 2011 годами, обусловленный общей тенденцией по установке приборов учёта, и, как следствие, экономией потребления воды.

Общий объем воды отпуска в сеть на 2014 год составит 210,0 тыс. куб. м., уменьшение относительно утвержденного объема на 2013 год на 20,33%, связано со снижением расхода воды на собственные нужды.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивкой			План предприятия 2014 год	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивкой			% роста к предыдущему году
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2013 год		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х									
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м³	134,06	105,91	105,91	211,82	202,35	105,00	105,00	210,00	99,1
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м³	2,72	13,377	13,377	26,754	2,72	5,185	5,185	10,37	38,8
	Потери воды	тыс. м³		21,005	21,005	42,01					0,0
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м³	131,34	71,53	71,53	143,06	199,63	99,82	99,82	199,63	139,5
2.3.1	население	тыс. м³		0	0	0					
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м³		0	0	0					
2.3.3	прочие потребители	тыс. м³	131,340	71,530	71,530	143,060	199,630	99,815	99,815	199,630	139,5
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	1613,83	508,67	508,67	1017,33	989,19	407,40	407,40	814,80	80,1
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1613,83	508,67	508,67	1017,33	989,19	407,40	407,40	814,80	80,1
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	1613,83	508,67	508,67	1017,33	989,19	407,40	407,40	814,80	80,1
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м³	339,49	139,36	139,36	278,72	277,08	105,00	105,00	210,00	75,3
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³	339,49	139,36	139,36	278,72	277,08	105,00		210,00	75,3
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	6611,09	1140,05	1140,05	2280,09	3854,66	1254,75	1254,75	2509,50	110,1
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	6611,09	1140,05	1140,05	2280,09	3854,66	1254,75	1254,75	2509,50	110,1
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	931,40	239,75	239,75	479,49	497,87	164,43	164,43	328,86	68,6
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	1491,94				1042,54	482,85	482,85	965,69	#ДЕЛ/0!
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	993,60	691,48	691,48	1382,95	1029,60	466,57	466,57	933,14	67,5
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	299,55	208,83	208,83	417,65	310,94	140,90	140,90	281,81	67,5
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	2894,60				973,71	0,00	0,00		
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.					0,00	0,00			
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.					0,00	0,00			
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	13396,68	1543,22	1725,09	3268,32	5462,66	1683,18	1695,78	3378,96	103,4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивкой			План предприятия 2014 год	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивкой			% роста к предыдущему году
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2013 год		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	7258,20	1542,01	1723,88	3265,89	4950,89	1680,35	1692,95	3373,30	103,3
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		476,71	476,71	953,41					0,0
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2893,01	279,42	416,03	695,45	2590,44	622,51	622,51	1245,02	179,0
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	872,20	84,38	125,64	210,03	782,31	188,00	188,00	376,00	179,0
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	1128,96	113,00	117,00	230,00	1128,96	88,92	88,92	177,84	77,3
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	2042	0	0,00		341	164,20	176,80	341	
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	322	589	589	1177	108	616,72	616,72	1233	104,8
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	6138,48	1,22	1,22	2,43	511,77	2,83	2,83	5,66	232,9
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	21621,60	3191,94	3373,80	6565,74	10306,51	3345,33	3357,93	6703,25	102,1
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	15483,12	3190,72	3372,59	6563,31	9794,74	3342,50	3355,10	6697,59	102,0
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	931,40	239,75	239,75	479,49	497,87	164,43	164,43	328,86	68,6
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	1491,94	476,71	476,71	953,41	1042,54	482,85	482,85	965,69	101,3
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3886,61	970,90	1107,51	2078,40	3620,04	1089,08	1089,08	2178,16	104,8
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1171,75	293,21	334,47	627,68	1093,25	328,90	328,90	657,80	104,8
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	1128,96	113,00	117,00	230,00	1128,96	88,92	88,92	177,84	77,3
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	2042	0	0	0	341	164	177	341	
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	1613,83	508,67	508,67	1017,33	989,19	407,40	407,40	814,80	80,1
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	3216	589	589	1177	1082	617	617	1233	104,8

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивкой			План предприятия 2014 год	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивкой			% роста к предыдущему году
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2013 год		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	6138,48	1,22	1,22	2,43	511,77	2,83	2,83	5,66	232,9
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Убыток	тыс.руб.	17743,69								
11	Товарная продукция	тыс.руб.	21621,60	3191,94	3373,80	6565,74	10306,51	3345,33	3357,93	6703,25	102,1
14	Среднеотпускной тариф	руб/м ³	161,28	30,14	31,86	31,00	50,93	31,86	31,98	31,92	103,0
	Рост тарифа	%			105,7%						0,0

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Материалы

Основными реагентами для очистки воды являются гипохлорид натрия и оксихлорид алюминия. Затраты по данной статье составят 328,86 тыс.руб.

Расшифровка

№ п/п	Наименование химреагентов	Удельная норма расхода (кг/1 тыс.м ³)	Объем воды для расчета (тыс.м ³)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс.руб.)
1	Хлор жидкий			0,00		0,00
2	Алюминия сульфат техн.	10,35	210,00	2,17	6 893,56	14,98
3	Жидкое стекло			0,00		0,00
4	Известь хлорная			0,00		0,00
5	Сода кальцинированная			0,00		0,00
6	Оксихлорид			0,00		0,00
7	Праестол 650TR			0,00		0,00
8	Гипохлорид натрия	80,65	210,00	16,94	8 593,60	145,55
9	Оксихлорид алюминия	69,00	210,00	14,49	11 617,08	168,33
Итого		х	х	х	х	328,86

2. Затраты на покупную электрическую энергию

Организация работает по одноставочному тарифу на электроэнергию по высокому напряжению, который по данным ОАО «Татэнергосбыт» составляет 2,36 руб/КВт.ч. Необходимое количество электроэнергии на 2013 год в размере 409,19тыс. кВт. на сумму 965,688 тыс. руб. принято на основе анализа фактического потребления и средней цены электроэнергии за 2012 год.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расчет численности основного производственного персонала ООО «Индустриальный парк «Химград» составляет 17 человек с расходами на оплату труда в размере 1834,39 тыс.руб.:

Профессия	2014 год		
	Среднесписочная численность	Среднемесячная зарплата 1 чел	ФОТ на год
	чел.	тыс.руб.	тыс.руб.
Аппаратчик	6	9,43	678,96
Машинист насосной установки	4	7,86	377,28
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	2	7,86	188,64
Лаборатория	4	13,15	631,20
Механик	1	25,15	301,80
Итого:	17		2177,88
Средняя заработная плата			10675,8

Начисление заработной платы рабочих, административно-управленческого персонала предприятия производится в соответствии с

Отраслевым тарифным соглашением между Министерством строительства, архитектуры и ЖКХ РТ и Республиканским комитетом профсоюза рабочих местной промышленности и коммунально-бытовых предприятий, зарегистрированным Минтруда и занятости РТ, Положением о премировании и условиями коллективного договора. В соответствии со статьями 46 и 49 Трудового Кодекса РФ минимальная ставка 1 разряда основных производственных рабочих доведена до уровня 4780,6 рублей. Тарифные сетки по оплате труда (коэффициенты) применены исходя из особенности работ на основании Единой тарифной сетки.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,2%.

3. Амортизация основных средств

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений в 2013 году составляет в размере 1128,96тыс.руб. В состав основных средств организации входят водопроводные сети. Амортизационные отчисления организация планирует направить на ремонт сетей и насосной станции.

При расчете тарифа на питьевую воду, по статье «Амортизационные отчисления» проведена корректировка и в прогнозируемые затраты сумма амортизационных отчислений принята исходя из срока полезного использования в размере 177,84 тыс.рублей. В соответствии с Приказом Минфина РФ от 13.10.2003г.№91н (ред.от 24.12.2010г) «Об утверждении Положения по бух.учету «Учет основных средств» «ПБУ 6/01» , так как при начислении амортизационных отчислений применен не линейный метод, в соответствии с п.3 ст.259 Налогового кодекса РФ вне зависимости от установленного налогоплательщиком в учетной политике для целей налогообложения метода начисления амортизации линейный метод начисления амортизации применяется в отношении зданий, сооружений, передаточных устройств, нематериальных активов, входящих в восьмую - десятую амортизационные группы, независимо от срока ввода в эксплуатацию соответствующих объектов.

Расшифровка

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
3.1	сети	8 083,89	2,20	1 324,79	177,84

4. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Затраты по данной статье в размере 341 тыс.руб. в 2014 году предприятие планирует направить ремонтные работы на реконструкцию сетей и реконструкцию насосной станции.

Госкомитетом планируемые затраты предприятия приняты в полном объеме.

5. Оплата воды, полученной со стороны.

Организация покупает воду у ОАО «ТГК-16». Расчет по данной статье рассчитан на объем покупной воды – 210,0 тыс.куб.м/год. по тарифу покупной воды – 3,88 руб./куб.м. В целом, затраты по данной статье составят – 814,80тыс.руб.

6. Цеховые расходы

Данная статья затрат принята в размере 1233,49 тыс.руб.

Расшифровка Цеховых расходов

№ п/п	Статьи затрат	2014 год
1	Заработная плата цехового персонала	212,53
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	64,19
3	ГСМ	3,44
11	Дератизация, дезинсекция	4,33
12	Противопожарные услуги	2,70
13	Вывоз мусора	5,34
14	Коммунальные услуги	940,96
Итого		1233,49

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Начальник цеха	1	13,62	163,44
Уборщица	0,5	4,10	49,09
Итого	1,5		212,53
Средняя заработная плата, руб			11807

7. Общеэксплуатационные расходы

По предоставленной производственной программе предприятия косвенные (общеэксплуатационные) расходы включили в себя транспортный налог в сумме 5,66 тыс.рублей.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается принять:

Наименование организации	Среднеотпускной тариф на питьевую воду, руб./куб.м (без учета НДС)	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ООО «Индустриальный парк «Химград»	31,86	31,98

Данный тариф согласован руководителем предприятия ООО «Индустриальный парк «Химград» и руководством муниципального образования г. Казань.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО КЗСК** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на водоотведение**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Индустриальный парк «Химград» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 26.04.2013 № 114.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Индустриальный парк «Химград» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Финансовые потребности для реализации ООО «Индустриальный парк «Химград» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

ООО «Индустриальный парк «Химград» оказывает услуги по водоотведению прочим потребителям г. Казань.

Организация применяет общую систему налогообложения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Численное значение
1	Производительность очистных сооружений	тыс.куб.м/час	5,588
2	Протяженность канализационных сетей (сети безнапорные)	км	28,16

Тариф на услугу водоотведение на 2013 год установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 № 10-34/жкх.

Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса ООО «Химград»	тариф на услугу водоотведение (руб./куб.м)	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	19,89	21,73

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК, %
1	Пропущено сточных вод	тыс.куб.м.	154,15	179,63	116,53
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	86,20	18,73	21,73
3	Товарная продукция	тыс.руб.	13287,25	3364,80	25,32

Описание схемы водоотведения

Транспортирование стоков и очистка на очистных сооружениях

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям, протяженностью 28,16 км.

Обоснование планируемого объема реализации услуг. ВОДООТВЕДЕНИЕ

Показатели	Единицы измерения	2013 год прогноз тыс. куб. м	Прогноз Госкомитета на 2014 год	Отклонения
1. Принято сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м	128,82	171,63	133,23

1.1 По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс. куб. м	0	0	0
1.2 По группе потребителей «Население»	тыс. куб. м	0	0	
	%	0	0	
1.3 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м	128,82	171,63	133,23
1.4. Технологические нужды	тыс. куб. м	26,754	8,0	29,90
2. Пропущено сточных вод	тыс. куб. м	155,54	179,63	115,49
3. Сброшено после очистки	тыс. куб. м	0		

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Индустриальный парк «Химград» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа предприятия по водоотведению рассчитана, исходя из потребности абонентов г. Казани в отводе сточной жидкости, и в соответствии с установленными производственными мощностями системы канализации, очистных сооружений.

При планировании объемов оказания услуг проведен анализ обоснованности объемов водоснабжения на основании фактических данных за период 2008–2011 гг. и прогнозных расчетов на 2012 – 2013 гг. учтен фактор снижения текущего объема оказания услуг потребителей - юридических лиц в 2012 - 2013 годах по сравнению с 2008 – 2011 годами, обусловленный общей тенденцией по установке приборов учёта, и, как следствие, экономией потребления воды.

Объем пропущенных сточных вод на 2014 год составит 179,630 тыс. куб. м, принято на основании актов фактически отведенных стоков за 9 месяцев 2013г. Увеличение объема относительно утвержденного объема на 2013 год составило 15,49%.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения и очистки сточных вод ООО «Химград»										
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012	План ОКК 2013 год	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки			План предприятия	Расчет Госкомитета 2014 год	% роста к предыдущему году
					с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2013 год			
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	да	да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х								
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	114,660	155,540	77,770	77,770	155,540	154,150	179,630	115,5
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	8,13	26,72	13,36	13,36	26,72	37		29,9
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³								
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	106,530	128,820	64,410	64,410	128,820	117,150	0,000	133,2
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	106,530	128,820	64,410	64,410	128,820	117,150		133,2
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	8331,93	6128,45	1546,75	1689,85	3236,60	13287,25	3364,80	46,8
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	4633,83	5218,06	1546,75	1689,85	3236,60	8696,69	2920,31	33,1
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		132,13	0,00	0,00	0,00			
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	404,15	1138,06	256,44	256,44	512,88	835,20	537,36	104,8
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	121,94	343,69	77,44	77,44	154,89	252,23	162,28	104,8
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	300,63	301,46	150,73	150,73	301,46	300,63	300,63	99,7
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.			0,00	0,00		4690	1851	
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	1105,88	1264,73	209,00	291,00	500,00	2020,42		0,0
4.1.7	услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	2180,67	1707,80	853,14	853,14	1706,27			0,0

4.1.7.1	объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м³	216,02	155,54	77,77	77,77	155,54			0,0
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	520,56	330,19	0,00	61,10	61,10	598,17	69,46	113,7
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.			0,00	0,00				
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	3698,10	910,39	0,00	0,00	0,00	4590,56	444,49	
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	0,00	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	0,00	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	2,75				0,00	0,00	
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	8331,93	6131,20	1546,75	1689,85	3236,60	13287,25	3364,80	46,8
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	4633,83	5220,81	1546,75	1689,85	3236,60	8696,69	2920,31	33,1
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	132,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	404,15	1138,06	256,44	256,44	512,88	835,20	537,36	104,8
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	121,94	343,69	77,44	77,44	154,89	252,23	162,28	104,8
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	300,63	301,46	150,73	150,73	301,46	300,63	300,63	99,7
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.						4690,04	1850,58	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	1105,88	1264,73	209,00	291,00	500,00	2020,42	0,00	0,0
7.1.8	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	2180,67	1708	853	853	1706	0	0	0,0
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	520,56	330,19	0,00	61,10	61,10	598,17	69,46	113,7
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	3698,10	910,39	0,00	0,00	0,00	4590,56	444,49	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0

9	Убыток	тыс.руб.								
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.								
11	Товарная продукция	тыс.руб.	8331,93	6131,20	1546,75	1689,85	3236,60	13287,25	3364,80	46,8
14	Среднеотпускной тариф	руб/м ³	72,67	39,42	19,89	21,73	20,81	86,20	18,73	40,5
	Рост тарифа	%				109,3%				

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расчет численности основного производственного персонала составляет 4,5 человек с расходами на оплату труда в размере 911,28 тыс.руб.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	2	15,58	373,92
механик	0,5	13,62	163,44
Итого:	4,5		537,36
			16875,0

В затраты включены страховые взносы на социальные нужды в размере 30,2%.

2. Амортизация основных средств

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Амортизационные отчисления приняты, по предложению организации, в размере 300,63 тыс.руб. В состав основных средств организации входят канализационные сети, насосы, прочее. Организация планирует направить амортизационные отчисления на реконструкцию и ремонт хозфекальной КНС и канализационных сетей.

3. Аренда основного оборудования

Аренда основных производственных фондов рассчитана исходя из договора заключенного на аренду оборудования и сетей №16/09-243-АО от 25 сентября 2013 года ООО «Химград» с ОАО «Инновационный индустриальный парк –Технопарк в сфере высоких технологий «Технополис «Химград». Расчет арендной платы принят на основании представленного расчета и акта приема передачи имущества вносимого в уставный капитал ОАО «Химград», расположенного по адресу: г.Казань, ул.Восстания, д.100. Прогнозируемая сумма арендной платы сетей канализации протяженностью 2579,34 п.м. стоимостью 88128,814тыс.рублей, принята в размере 1762,576 тыс.рублей, т.е. 1/50 часть предстоящих платежей, исходя из срока полезного использования ПЭ труб.

С учетом платежей налога на имущество в сумме 88,0 тыс.рублей принятые платежи по аренде основного оборудования составят в сумме 1850,58тыс.рублей.

4. Цеховые расходы

Цеховые расходы приняты в сумме 69,46 тыс.руб.

Расшифровка Цеховых расходов

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	2014 год
1	Заработная плата цехового персонала (0,5 уборщица)	49,05
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	14,81
3	Охрана труда	5,60
Итого		69,46

4.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены расходы ООО «Химград» на управление персоналом.

Предприятие многопрофильное, поэтому при расчете финансовых потребностей для реализации производственной программы по водоотведению косвенные расходы распределены на основании ст.272 НК РФ пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика. Предприятие планирует сумму управленческих расходов в размере 444,49 тыс.рублей. Госкомитет принимает планируемые предприятием косвенные расходы в размере 444,49 тыс.рублей.

Предоставленные предприятием договора аренды

Технологические и экономические показатели деятельности ООО «Индустриальный парк «Химград»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2012	2013	2014
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,69	0,69	0,7
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	24,00	24,00	23
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	0	0	0
	оборудование системы транспортировки стоков	%	0	0	97
	оборудование очистных сооружений	%	0	0	0
Канализационные сети	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	89	89	97
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	31	31	31
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	13,62	14	0
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	22,77	24,6	15,35
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	17,29	16,46	9,31
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	6,71	6,72	15,45

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается принять:

ООО «Индустриальный парк «Химград» Предприятие на общем налогообложении	тариф на транспортировку стоков руб./куб.м, (без учета НДС)
	с 1 января по 31 декабря
	18,73

Данный тариф согласован руководителем предприятия ООО «Индустриальный парк «Химград» и руководством муниципального образования г. Казани.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «КЗСК»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на транспортировку технической воды**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и

водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

13. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «КЗСК» на 2014 регулируемый период, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой

организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «КЗСК» определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

ОАО «КЗСК» - это одно из уникальных предприятий нефтехимической промышленности, чье направление - каучуки специального назначения. Продукция на их основе находит применение в самых различных отраслях промышленности стран СНГ и дальнего зарубежья.

Производственный комплекс ОАО КЗСК состоит из следующих основных направлений:

- Гордость завода - Полисульфидное производство. Данное производство является единственным в России и одним из трех в мире по производству полисульфидного олигомера и продукции на его основе. Это специальные герметики - для авиа, судо, автомобилестроения и электротехнической техники. Стыковые герметики

широко используются в жилищном и промышленном строительстве.

- Силиконовое производство завода уникально не только для Татарстана. Казанский завод синтетического каучука - первое и единственное предприятие в России, производящее как сам полимер, так и материалы на его основе. Они используются для нужд энергетики, автомобилестроения, авиационной техники и приборостроения. Это перспективное и динамично развивающееся направление.

- Здесь выпускаются резиновые смеси, автомобильные герметики, герметики специального и общего назначения, самослипающиеся материалы, при изготовлении которых впервые в России была использована радиационная вулканизация.

Тариф на техническую воду установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 № 10-18/кс в размере 3,71руб./куб.м на регулируемый период с 01 июля 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

Описание схемы водоснабжения ОАО «Казанский завод синтетического каучука».

Технологический процесс заключается в заборе воды в водоприемную камеру по 4-м самотечным трубопроводам Д1000мм и передаче волжской воды потребителям. На трубопроводах в целях рыбозащиты установлены оголовки зонтичного типа. Это обуславливает малые входные скорости. Зонтик защищает рыбу от вертикальных скоростей, на которые она реагирует, а малые горизонтальные скорости воды у входа в водоприемник – зонтик рыба чувствует и легко их преодолевает, уходя от опасности. Далее вода поступает в водоприемную камеру, разделенную на две секции. Секции связаны между собой перепускной задвижкой Д-1200мм. На линиях всасывания насосов

установлены торцевые глушки, удерживаемые в открытом состоянии с помощью тросов.

Из водоприемной камеры вода насосами Н-1,Н-2,Н-3 или Н-4 через общий коллектор и два вертикальных водовода Д1000мм подается на распределительный коллектор в камере переключения. С коллектора вода по четырем водоводам №1,№2 и №4 –Д-800 мм,№3 Д-600 мм. С давлением (от 0,5 до 5,5) кгс/см² подается промышленным потребителям, расположенным в южной части Приволжского района и ОАО КЗСК.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	Утвержден ый на 2013 год	Госкомитет 2014 год	Отклонени е от прогноза, %
1. Поднято технической воды	тыс.куб.м	8557,84	10672,26	10396,49	100
1.1. Объем воды для собственных нужд	тыс.куб.м	6346,36	7971,76	7971,76	100
1.2. Объем реализованной воды категориям потребителей «прочие», в том числе	тыс.куб.м	2211,48	2700,5	2424,73	100
ТЭЦ-1	тыс.куб.м	1933,788	2395,197	2119,428	100
Искож	тыс.куб.м	92,676	158,0	158,0	100
СРСУ	тыс.куб.м	18,059	21,0	21,0	100
ЗАО «Омик»	тыс.куб.м	2,743	4,4	4,4	100
ОАО Инвестика	тыс.куб.м	38,788	41,4	41,4	100
Садовые общества №1	тыс.куб.м	10,973	11,700	11,7	100
№2	тыс.куб.м	19,954	20,0	20,0	100
ИП Новиков Г.Н.	тыс.куб.м	13,485	18,400	18,40	100
Европласт	тыс.куб.м	0,32	0,4	0,4	100
Сайяр	тыс.куб.м	25,563	30,0	30,0	100
Стройуютплюс	тыс.куб.м	24,972			100
ООО ТД КЗСК	тыс.куб.м	2,349			100
ООО «Полистек»	тыс.куб.м	23,918			100
СК Авто	тыс.куб.м	3,889			100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «КЗСК» отражены в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия. Из всего объема поднятой технической воды 79,64% предприятие использует на собственные нужды, а 21,34% реализует промышленным предприятиям расположенным в южной части Приволжского района г.Казани. Снижение объема по предприятию ТЭЦ-2 принято в соответствии с представленной производственной программой предприятия на установление тарифа на 2014 год в Госкомитет.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на техническую воду
ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на регулируемый период

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2012 год	План на регулируемый период	Госкомитет	Госкомитет 2014 год			отклонение от плана
					Техническая вода 2013 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Техническая вода 2014 год	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х	х	х	х				
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	8557,84	10227,06	10672,26	5336,13	5060,36	10396,49	97,42
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	6346,36	7971,76	7971,76	3985,88	3985,88	7971,76	100,00
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³							
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	2211,48	2255,30	2700,50	1350,25	1074,48	2424,73	89,79
2.3.1	население	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	2211,48	2255,30	2700,50	1350,25	1074,48	2424,73	89,79
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	0,39	0,39	0,39				0,00
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОЙМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.	57896,72	138424,07	51028,59	25514,30	27668,16	53182,46	104,22
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	56511,61	136958,97	50213,75	25106,88	27234,07	52340,94	104,24
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	40311,61	91921,71	32581,04	16290,52	17371,85	33662,37	103,32
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	29827,02	35212,78	11756,02	5878,01	6709,81	12587,82	107,08
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2268,00	2429,52	2253,86	1126,93	1235,11	2362,04	104,80
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	696,28	745,86	691,93	345,97	379,18	725,15	104,80
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	7,00	7,00	7,00	3,50	3,50	7,00	100,00
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	1234,96	46877,45	11934,57	5967,29	5967,29	11934,57	100,00
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	803,51	45793,17	0,00	0,00	0,00		
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.				0,00	0,00		
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³				0,00	0,00		
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на техническую воду
ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на регулируемый период

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2012 год	План на регулируемый период	Госкомитет	Госкомитет 2014 год			отклонение от плана
					Техническая вода 2013 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Техническая вода 2014 год	
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	6278,35	6649,10	2930,90	1465,45	1538,12	3003,57	102,48
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	3006,76	1503,38	1538,84	3042,22	101,18
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	16200,00	16200,00	5877,96	3116,44	3047,75	6164,19	104,87
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	1385,11	1465,10	814,84	407,42	434,10	841,52	103,27
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1385,11	1465,10	814,84	407,42	434,10	841,52	103,27
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	861,60	922,80	425,28	212,64	233,05	445,69	104,80
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	264,51	283,30	130,56	65,28	71,55	136,83	104,80
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	259,00	259,00	259,00	129,50	129,50	259,00	100,00
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.							
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00						
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00				
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.							
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.							
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	57896,72	109586,81	39273,84	19814,38	20853,69	40668,07	103,55
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	41696,72	93386,81	33395,88	16697,94	17805,94	34503,88	103,32
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	29827,02	35212,78	11756,02	5878,01	6709,81	12587,82	107,08
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3129,60	3352,32	2679,14	1339,57	1468,16	2807,73	104,80
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного	тыс.руб.	960,79	1029,16	822,49	411,25	450,73	861,97	104,80

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов на техническую воду
ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на регулируемый период

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период факт 2012 год	План на регулируемый период	Госкомитет	Госкомитет 2014 год			отклонение от плана
					Техническая вода 2013 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Техническая вода 2014 год	
	производственного персонала								
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	266,00	266,00	266,00	133,00	133,00	266,00	100,00
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	1234,96	46877,45	11934,57	5967,29	5967,29	11934,57	100,00
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	803,51	45793,17	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	0,00	0,00					
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	6278,35	6649,10	2930,90	1465,45	1538,12	3003,57	102,48
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	3006,76	1503,38	1538,84	3042,22	101,18
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	16200,00	16200,00	5877,96	3116,44	3047,75	6164,19	104,87
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	403,00	403,00	354,92	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.		0,00					
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.		250,00	226,07				0,00
8.3	Прибыль на поощрение	тыс.руб.		0,00					
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.		0,00					
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	403,00	153,00	128,85	0,00			0,00
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00					
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
8.5.3	прочие налоги и платежи	тыс.руб.	403,00	153,00	128,85				0,00
9	Убыток	тыс.руб.			х				
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.		0,00					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	58299,72	109989,81	39628,76	19814,38	20853,69	40668,07	102,62
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	58299,72	109989,81	39628,76	19814,38	20853,69	40668,07	102,62
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	6,81	10,75	3,71	3,71	4,12	3,91	105,34

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье отражены затраты электроэнергии на регулируемый период. Предприятие приобретает электрическую энергию по договору №135-Э заключенного 01.01.2007. Гарантирующим поставщиком электроэнергии является Казанское городское отделение предприятия «Энергосбыт» ОАО «Татэнерго».

Объемы расхода электроэнергии на выполнение технологического процесса отражены на основе показателей установленной мощности оборудования на водозаборе для подъема заявленного объема технической воды.

Объемы расхода электроэнергии на выполнение технологического процесса отражены исходя из фактического объема расхода электроэнергии в 2012 году. Затраты спрогнозированы исходя из фактических объемов с применением на действующий тариф индекса дефлятора социально-экономического развития, утвержденного Минэкономразвития РФ на 7,2%.

Тыс.рублей

Показатели	прогноз на регулируемый период техническая вода
Подъем воды	12587,82
Электроснабжение, тыс.руб	12587,82
Объем (тыс.кВт/час) ВН	5545,294
Цена,руб	2,27
Всего	12587,82

Удельный расход электроэнергии на подъем и транспортировку технической воды составил 0,648 кВт/час на 1 м³.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

В целях бесперебойного обеспечения технической водой собственное производство и промышленных предприятий южной части Приволжского района, в соответствии с технологическим регламентом основными объектами обслуживания являются: насосы марки 24 НДС (Н-1, Р-2, Н-3) с электрическими двигателями 6 кВт. СД-1,2,3 и насос марки Д-4000(Н-4) с эл. двигателем АД-4, дренажные насосы Н-5, Н-6 и Н-7 для откачки воды из приямка машинного зала, запорная арматура в т.ч. с эл. приводом, приточные и вытяжные вентустановки, водоприемная камера.

Необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании штатного расписания и плана предприятия. В численность основного производственного персонала включены машинисты насосных установок 5 разряда ст. «Волга» цеха 20/15 и слесарей –ремонтников 4 разряда.

Тыс.рублей

Показатели	прогноз на регулируемый период техническая вода
На подъем воды	2362,04
Численность, чел.	10
Среднемесячная заработная плата, руб	19683,67

На транспортировку воды	445,693
Численность, чел.	2
Среднемесячная заработная плата, руб	18570
Всего ФОТ	2807,73

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 7060,95 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы, максимальный диапазон тарификации 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,7% .

3. Амортизация основных средств

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Затраты по статье «Амортизация основных средств» приняты на основе данных бухгалтерского учёта.

Перечень основных средств

№ п/п	Амортизация ОС производственного назначения по ВС				
	Наименование основных средств	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
1	Насосная станция «Волга»	147,00	1,36	59	2
2	Насосная станция 1-го подъема с ж/б стаканом	14154,00	1,70	6249	241
3	Камера переключения и диспетчерской связи	230,00	1,74	98	4
4	Водозабор насосной станции «Волга»	486,0	2,47	80	12
5	Дамба	363	1,93	171	7
	Итого	15380,0		6657,0	266,0

По данной статье отражены затраты в сумме 266,0 тыс.рублей.

4. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

По данной статье приняты затраты прогнозируемые предприятием по ремонту основных средств на водозаборной насосной станции «Волга»:

- дноуглубительные работы на водозаборе на сумму 4885,14 тыс.рублей.
- прокладка кабельных линий на водозаборе на сумму 4596,6 тыс.рублей;
- на текущий ремонт насосного оборудования на сумму 541,0 тыс.рублей.

По остальным предусмотренным работам по капитальному ремонту и реконструкции водовода прогнозируемые затраты принимаются в размере предстоящих сумм амортизационных отчислений в размере 1911,83 тыс.рублей.

Прогнозируемы затраты по данной статье составят всего на сумму 11934,57 тыс.рублей.

5.Цеховые расходы

По статье «Цеховые расходы» отражены затраты:

1.На заработную плату инженерно-технического персонала участка тепловодоснабжения цеха № 20/15 и рабочих данного участка и цеха, который занимается бесперебойным обеспечением технической водой производство и прочих потребителей, несет ответственность за техническое обслуживание и обеспечивает безаварийную работу оборудования и сетей.

Численность ИТР принята в соответствии со штатным расписанием предоставленным предприятием.

№ п/п	Статьи затрат	План предприятия	Затраты на 2013 год	Затраты на 2014 год
1	Заработная плата цехового персонала	2 525,28	2459,28	2577,33
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	775,26	755,0	791,24
3	ГСМ	17,71	17,71	18,56
4	Амортизация ОС цехового назначения	191,00	191,0	191
5	Затраты на ремонт цеховые	0,00	0,00	
6	Электроэнергия на цеховые расходы	59,36	59,36	63,63
7	Расходы на АВР при наличии АДС			
8	Коммунальные платежи			
9	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	63,65	63,65	66,70
10	Договорные услуги			
11	Прочие цеховые расходы	3 006,43	3006,43	3006,43
Итого		6 638,69	6552,43	6714,89
Сумма цеховых расходов относящийся на услугу «водоснабжение»			2930,90	3003,57
			44,73	44,73

Расшифровка статьи «Заработная плата цехового персонала»

Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Месячный фонд оплаты труда	Фонд оплаты труда за 2014 год
Всего	9		2577,33
Начальник цеха	1	39,82	477,84
Зам начальника цеха (тепловодоснабжения)	1	36,68	440,16
Зам. начальника цеха по ремонту	1	30,92	371,04

Начальник смены	4	18,86	905,28
Мастер по ремонту	1	16,98	203,76
Техник	1	14,92	179,04
Среднемесячная заработная плата, руб			23862,22

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,7% .

Расшифровка прочих цеховых расходов:

Показатели	Сумма
1.Поверка приборов	73,0
2. Диагностика оборудования	197,0
3 Диагностика зданий	130,0
4.Эксплуатация зданий	127,0
5.Плата за аренду помещений	509,0
6.Текущий ремонт зданий	404,0
7.Услуги автотранспорта	1209,0
8.Затраты по заказам	346,0
9.Малоценный инвентарь	11,4
Всего	3006,4

База распределения цеховых расходов:

Заработная плата ОПР по цеху, тыс.руб	Заработная плата ОПР на водоснабжение, тыс.руб	Заработная плата ОПР относящихся к остальным видам деятельности, тыс.руб
3495,08	1563,48	1931,60
100%	44,73	55,27

На услугу «водоснабжение» цеховые расходы отнесены в размере 3003,57 тыс.рублей, т.е 44,73% от общих затрат.

6. Прочие прямые расходы

По статье «Прочие прямые расходы» отражены затраты на уплату водного налога в сумме 3042,22 тыс.рублей. Налог рассчитан в соответствии с п.1 ст.333.12 НК РФ.

7.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены расходы ОАО «КЗСК» на управление персоналом.

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в себестоимости услуги техническая вода принята в размере 6164,19 тыс.руб.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2	1230845,44	100

	бухгалтерского баланса (прямые затраты)		
2	Затраты по цеху №15 относящийся на вид деятельности «водоснабжение»	38000	3,09

Расшифровка общеэксплуатационных расходов:

тыс.руб.

№ п/ п	Наименование показателей, статей затрат	Базовы й период	План предприяти я на 2013 год	Госкомитет на 2013 год	Госкомите т на 2014 год
1	2	3	4	5	6
1	Заработная плата АУП	3 000,00	4 176,84	1063,82	1114,88
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	921,00	1 282,29	369,667	342,27
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	875,00	178,00	34,1	34,1
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	208,15	264,63	64,41	64,41
5	Содержание зданий и сооружений	0,00		267,473	280,59
6	Транспортные расходы	678,80	712,00	287,74	301,55
7	Охрана вневедомственная	85,20	90,00	-	
8	Услуги банка	2,00	2,00	-	
	Представительские расходы	30,00	32,00	21,22	-
11	Подготовка кадров	94,00	100,00	31,0	31,0
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	176,00	185,00	107,92	113,10
13	Канц.товары и почтово- телеграф.расходы	56,10	59,00	58,87	61,69
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	36,00	38,00	20,52	21,50
15	Лицензии, экспертиза	68,00	71,00	-	
16	Страхование имущества	236,30	250,00	77,88	77,88
17	Аренда земли	55,70	55,70	-	
18	Аренда зданий	2 001,52	2 001,52	-	
19	Служебные командировки			115,48	121,02
20	Расходы ВПЧ-13			219,67	230,21
21	Расходы ВОХР			415,54	435,49
22	Налоги и платежи, относимые на	3 277,60	2 763,00	993,40	1122,25

	себестоимость				
23	Прочие общеэксплуатационны е расходы	4 398,63	3 249,02	1729,25	1812,25
Итого		16 200,00	15 510,00	5877,96	6164,19

Расшифровка

Налоги и платежи относимые на себестоимость	Факт , тыс.руб.
Налог на землю	35 859
Налог на загрязнение окружающей среды (в пределах норм)	446,68
Налог с владельцев автотранспорта	413
Арендная плата земли	3 500
Итого	40218,68
Налоги относящиеся на себестоимость услуги «водоснабжение»	993,40
Налог на имущество	128,85
Всего	1122,25

Расшифровка прочих общеэксплуатационных расходов

№ п/п	Статьи затрат	План	Госкомитет
1	Охрана природы	176,6	147,15
2	Затраты столовой	307,5	44,69
3	Содержание ГСС	691,5	384,61
4	Транспортные расходы по перевозке сотрудников	192,1	13,12
5	Содержание медпункта	113,1	30,19
6	Затраты ОТК	1768,22	1109,49
Итого		3249,02	1729,25

4. Валовая прибыль.

Прибыль по данному виду деятельности не предусмотрен.

Заключение.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

ОАО «КЗСК» (без учета НДС)	Тариф на услугу техническая вода, руб./куб.м на 2014 год	
	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
	3,71	4,12

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Казанский завод синтетический каучук» и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести отдельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или)

водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО КЗСК** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на водоотведение**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об

аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 06.12.2013 № 379.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования и с учетом предложения регулируемой организации.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «КЗСК» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема пропуска сточных вод.

Производственный комплекс ОАО КЗСК состоит из следующих основных направлений:

- Полисульфидное производство. Данное производство является единственным в России и одним из трех в мире по производству полисульфидного олигомера и продукции на его основе. Это специальные герметики - для авиа, судостроения и электротехнической техники. Стыковые герметики широко используются в жилищном и промышленном строительстве.
- Силиконовое производство завода уникально не только для Татарстана. Казанский завод синтетического каучука - первое и единственное предприятие в России, производящее как сам полимер, так и материалы на его основе. Они используются для нужд энергетики, автомобилестроения, авиационной техники и приборостроения. Это перспективное и динамично развивающееся направление.
- Здесь выпускаются резиновые смеси, автомобильные герметики, герметики специального и общего назначения, самослипающиеся материалы, при изготовлении которых впервые в России была использована радиационная вулканизация.

Описание схемы водоотведения ОАО «Казанский завод синтетического каучука».

Прием и транспортирование канализационных стоков происходит по канализационным сетям протяженностью 18,87 км., из них напорные сети протяженностью 13,69 км. диаметром от 500 до 1000 мм., и безнапорные сети протяженностью 5,18 км. Износ сетей водоотведения составляет 48%. Нуждаются в замене 5,78 км. напорных и 3,42 км. безнапорных сетей.

На балансе предприятия имеются биологические очистные сооружения. Очистные сооружения введены в эксплуатацию с 1970 года. Первая очередь очистных сооружений для очистки 11 группы сточных вод работает с 1965 года. Производственные стоки предприятия подразделены на 2 группы:

1. промышленные стоки производства каучуков полиэфиров, уретановых каучуков, силиконовых каучуков, тиокола (кроме щелочных вод после отмычки

дисперсии тиокола), латекса, герметиков, ТПМ –полимера, лаков, диолов, самослипающихся материалов, резиновых смесей, а также хозяйственных и ливневых сточных вод с территории предприятия;

2.щелочные, смешанные и обработанные стоки производства тиокола после операции отмывки дисперсии в цехе 26.

В состав очистных сооружений входит:

-воздуходувная станция, иловая насосная станция, станция нейтрализации, хлораторная станция, станция перекачки очищенных стоков, станция опорожнения, иловая площадка из 2-х отсеков, отстойники первичные, отстойники вторичные, аэротенки 1-ой группы стоков, аэротенки 2-ой группы стоков, аэраторы усреднители.

В соответствии с технологическим регламентом промышленные, хозяйственные и ливневые стоки проходят полный цикл очистки и в дальнейшем очищенные стоки из отстойников насосами перекачиваются на реку Волга.

Загруженность 1 очереди очистных сооружений составляет 61% т.е. при установленной мощности 10,8 тыс.м3 в сутки очищают воду 6,6тыс.м3;

2 –ой очереди 94,3% при установленной мощности 28,0 тыс.м3 в сутки очищают стоков в пределах 26,4тыс.м3.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ОАО «КЗСК» оказывает услуги по водоотведению промышленным потребителям расположенным в южной части Приволжского района г. Казани. Организация применяет общую систему налогообложения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Утвержденный тариф	План предприятия	Госкомитет 2014 го	Отклонение от прогноза ОКК
1	Пропущено сточных вод	тыс.куб.м.	6780,7	6730,30	6759,80	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	9,13	10,56	9,61	91,0
3	Товарная продукция	тыс.руб.	61882,16	71094,64	64398,65	91,0

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	2013 год	2014 год
1. Объем очищенных сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	6780,7	6759,80
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	241,7	222,291
СРСУ	тыс. куб. м	21,0	18,059
ЗАО ОМиК	тыс. куб. м	4,4	2,743
ОАО Инвестика	тыс. куб. м	41,4	38,788

Колония УЭ 148/18	тыс. куб. м	65,4	68,525
И.П. Новиков	тыс. куб. м	18,4	13,485
Строй Уют Плюс	тыс. куб. м	25,6	24,972
И.П.Шайхиева	тыс. куб. м	30,0	25,563
ООО ТД КЗСК	тыс. куб. м	3,4	2,349
Полистек	тыс. куб. м	31,7	23,918
СК Авто	тыс. куб. м	0,4	3,889
1.2 Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м.	6539,0	6537,5
2. Сброшено очищенных сточных вод на реку «Волга»	тыс. куб. м.	6780,7	6759,80

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «КЗСК» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия. Планируемый объем очищенных стоков Госкомитетом принято на уровне факта 2012 года

Из всего объема очищенных сточных вод 96,4 % составляет собственные нужды, 3,28% являются сточными водами промышленных предприятий расположенных в южной части Приволжского района г. Казани.

Тариф на услугу водоотведение установлен постановлением Госкомитета от 29.08.2013 № 10-32/кс в размере 9,13руб./куб.м на регулируемый период с 01 октября 2013г. по 31 декабря 2013 г. (без учета НДС).

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения и сточных вод на 2014 год

ОАО «КЗСК»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	План ОКК на 2013 год	Утверждено на 2013 год	План на 2014 год	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
							с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Итого	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х								
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	6759,80	6780,70	6780,70	6730,30	3390,35	3369,45	6759,80	100
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	830	831,00	831,00	830,00	415,50	414,80	830,30	100
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м ³	5707	5708	5708,00	5700,00	2854,00	2853,20	5707,20	100
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	222,30	241,70	241,70	200,30	120,85	101,45	222,30	92
2.3.1	прочие потребители	тыс. м ³	222,30	241,70	241,70	200,30	120,85	101,45	222,30	92
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	17210,50	19198,67	9790,13	10841,00	4895,07	5419,37	10314,44	105
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	17039,80	19019,37	9596,42	10635,90	4798,21	5311,13	10109,34	105
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	8347,90	9549,00	2385,35	2520,00	1192,68	1364,42	2557,10	107
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1617,60	1875,80	1562,16	1639,40	781,08	856,06	1637,14	105
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	496,60	575,87	479,58	503,30	239,79	262,81	502,60	105
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	20,00	20,00	20,00	16,00	10,00	6,00	16,00	80
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.					0,00			
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	720,20	767,10	767,10	933,80	383,55	420,37	803,92	105
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	103	108		650,00	0,00	0,00		
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	5837,50	6231,60	4382,23	5023,40	2191,12	2401,46	4592,58	105
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0	0,00		0,00	0,00		
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	170,70	179,30	193,71	205,10	96,86	108,25	205,10	106
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	32399,18	39708,69	47306,78	53858,30	23653,39	26379,94	50033,33	106
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	32233,48	39534,59	47090,06	53629,10	23545,03	26261,18	49806,21	106

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения и сточных вод на 2014 год

ОАО «КЗСК»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	План ОКК на 2013 год	Утверждено на 2013 год	План на 2014 год	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
							с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Итого	
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	13749	16699,10	14488,94	17586,20	7244,47	7939,94	15184,41	105
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	7543,00	8655,20	19544,72	20313,60	9772,36	11179,58	20951,94	107
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1642,60	1730,90	1747,56	1766,40	873,78	957,66	1831,44	105
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	504,28	531,39	536,50	542,30	268,25	294,00	562,25	105
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	276	276,00	276,00	258,00	138,00	138,00	276,00	100
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.					0,00	0,00		
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	2852,90	5593,70	5593,70	7478,20	2796,85	3065,35	5862,20	105
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	2483	5216,50	5216,50	5200,00	2608,25	2591,75	5200,00	100
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	5665,80	6048,30	4902,64	5684,40	2451,32	2686,65	5137,97	105
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0,00			0,00	0,00		
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	165,70	174,10	216,72	229,20	108,36	118,76	227,12	105
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	11422,13	12850,50	3785,97	4907,64	2392,99	2197,90	4590,88	121
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	11256,43	12676,40	3689,70	4805,84	1844,85	2026,29	3871,14	105
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	4325	5274,20	188,57	206,40	94,29	107,86	202,15	107
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	747,0	800,00	776,52	878,30	388,26	425,53	813,79	105
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	229,3	245,60	238,39	269,64	119,20	130,64	249,83	105
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	4	4,00	4,00	4,00	2,00	2,00	4,00	100
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.					0,00	0,00		
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	285,30	304,30	304,29	935,80	152,15	166,75	318,90	105

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения и сточных вод на 2014 год

ОАО «КЗСК»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	План ОКК на 2013 год	Утверждено на 2013 год	План на 2014 год	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
							с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Итого	
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	37,50	39,30		650,00	0,00	0,00		
6.1.7	услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.					0,00	0,00		
6.1.7.1	объем осадка, переданный на утилизацию сторонним организациям	тыс. м ³					0,00	0,00		
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	5665,8	6048,30	2177,93	2511,70	1088,97	1193,51	2282,47	105
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0,00	0,00		0,00	0,00		
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	165,7	174,10	96,27	101,80	548,14	171,61	719,74	748
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	61031,81	71757,86	60882,89	69606,94	30941,44	33997,21	64938,65	107
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	60529,71	71230,36	60376,19	69070,84	30188,09	33598,60	63786,69	106
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	13748,90	16699	14489	17586	7244	7940	15184	105
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	20215,90	23478,40	22118,64	23040,00	11059,32	12651,86	23711,18	107
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4007,20	4406,70	4086,24	4284,10	2043,12	2239,26	4282,38	105
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1230,21	1352,86	1254,48	1315,24	627,24	687,45	1314,69	105
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	300,00	300,00	300,00	278,00	150,00	146,00	296,00	99
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0	0	0	0	0	0	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	3858,40	6665,10	6665,09	9347,80	3332,55	3652,47	6985,01	105
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	2623	5364	5216,50	6500,00	2608,25	2591,75	5200,00	100
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	17169,10	18328,20	11462,80	13219,50	5731,40	6281,61	12013,01	105
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	502,10	527,50	506,70	536,10	753,35	398,61	1151,96	227
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	3301,60	3876,71	999	1488	0	0	0	0
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	3051,60	3561,50	0,00					

Калькуляция расходов для расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения и сточных вод на 2014 год

ОАО «КЗСК»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2012 год	План ОКК на 2013 год	Утверждено на 2013 год	План на 2014 год	Госкомитет на 2014 год			% роста к плану
							с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Итого	
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	250,00	250,00	250,00	250,00				0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.		65	65,21	618,85	0,00	0,00	0,00	0
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.		65,21	65,21					0
8.5.2	налог на имущество	тыс.руб.			618,85	618,85				0
9	Убыток	тыс.руб.								
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.								
11	Товарная продукция	тыс.руб.	64333,41	75634,57	61882,16	71094,64	30941,44	33997,21	64938,65	105
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м³	9,52	11,15	9,13	10,56	9,13	10,09	9,61	105
14.1	% роста							110,56		

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. На стадии биологической очистки для нейтрализации стоков применяется кальцинированная сода и гидроксид натрия. Исходя из интенсивности очистки, состава стоков и содержания активной биомассы химреагенты используются периодически.

По предоставленным расчётам по плану предприятия на 2014 год затраты на реагенты для очистки сточных вод составит 17586,15 тыс.руб.

Наименование реагента	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	Цена, руб.	Объем, тонн	Сумма, тыс. рублей	Цена, Руб.	Объем	Сумма, тыс. рублей
Сода кальцинированная	11000	1594,32	17537,52	10608,90	1357,8	14404,76
Натр едкий технический РД	22000,0	73,20	48,63	20907,60	37,29	779,65
Итого			17586,15			15184,41

Прогнозируемые Госкомитетом затраты приняты исходя из имеющихся фактических затрат предприятия на химреагенты в 2012 году с учетом индексации затрат на индекс дефлятор Минэкономразвития в размере 15184,41тыс.рублей.

2. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье отражены затраты электроэнергии на регулируемый период. Предприятие приобретает электрическую энергию по договору №135-Э заключенного 01.01.2007. Гарантирующим поставщиком электроэнергии является Казанское городское отделение предприятия «Энергосбыт» ОАО «Татэнерго».

Необходимые затраты электроэнергии спрогнозированы на выполнение технологического процесса исходя из показателей установленной мощности насосного оборудования для перекачки стоков на КНС и мощности оборудования БОС для очистки заявленного объема сточных вод.

Затраты на электроэнергию спрогнозированы применением на действующий тариф индекса дефлятора социально-экономического развития, утвержденного Минэкономразвития РФ на 7,2%.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортировка стоков		
Электроэнергия, тыс.руб	2520	2467,61
Объем (тыс.кВт/час) ВН	1050	1028,17
Цена,руб	2,40	2,40
Очистка и нейтрализация		
Электроэнергия, тыс.руб	20313,60	20218,68
Объем (тыс.кВт/час) ВН	8464	8424,45
Цена,руб	2,40	2,40
Утилизация осадка		

Электроэнергия, тыс.руб	206,40	195,072
Объем (тыс.кВт/час) ВН	86	81,28
Цена,руб	2,40	2,40
Всего, сумма	23040	22881,36
Объем (тыс.кВт/час) ВН	9600	9533,90
Цена,руб	2,40	2,40

Прогнозируемые затраты Госкомитетом по данному виду деятельности в объеме 9533,90 тыс.кВт/час., при прогнозируемом тарифе 2,32 руб/кВт/час составят в размере 22118,648 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период
Электрическая энергия, тыс.руб	23040	22881,36

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

В состав очистных сооружений входит:

-воздуходувная станция, иловая насосная станция, станция нейтрализации, хлораторная станция, станция перекачки очищенных стоков, станция опорожнения, иловая площадка из 2-х отсеков, отстойники первичные, отстойники вторичные, аэротенки 1-ой группы стоков, аэротенки 2-ой группы стоков, аэраторы усреднители.

В соответствии с технологическим регламентом промышленные, хозяйственные и ливневые стоки проходят полный цикл очистки и в дальнейшем очищенные стоки из отстойников насосами перекачиваются на реку Волга.

В целях обеспечения бесперебойной работы очистных сооружений, в соответствии с технологическим регламентом для обслуживания объектов очистных сооружений необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании штатного расписания и плана предприятия.

Тыс.рублей

Показатели	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортировка стоков	1637,144
Численность, чел.	8
Среднемесячная заработная плата, руб	17053,58
Очистка и нейтрализация стоков	1831,44
Численность, чел.	9
Среднемесячная заработная плата, руб	16957,80
Утилизация осадка	813,802
Численность, чел.	4
Среднемесячная заработная плата, руб	16954,2
Всего ФОТ	4282,386

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 7060,95 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы, максимальный диапазон

тарификации 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,7% .

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период
Фонд оплаты труда основного производственного персонала, тыс.руб	4284,10	4282,39
ЕСН	1315,22	1314,69

4. Амортизация основных средств

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Затраты по статье «Амортизация основных средств» приняты на основе данных бухгалтерского учёта.

Перечень основных средств

№ п/п	Амортизация ОС производственного назначения				
	Наименование основных средств	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
1	Транспортирование (перекачка стоков)	6211,0		143,0	20,0
	Трубопровод канализационный	416	2	126	8
	Насос СМ 125-80-315а/4	25	16	3	4
	насос К200-150	47	17	14	8
2	Очистка стоков	13678	х	1478	276
	Отстойники первичные	361,00	2	84	7
	Отстойники вторичные вертикальные	338,00	2	79	7
	Отстойники вторичные	137,00	2	36	3
	Аэротанки-смесители 1ой гр.стоков	3850,00	3	647	105
	Аэротанки 8-и секционные 2ой гр.стоков	2055,00	2	114	41
	Смеситель 2-ой гр.стоков	100,00	2	10	2
	Аэратор-усреднитель	338,00	2	45	8
	Аэратор-усреднитель	338,00	2	31	8
	Аэратор-усреднитель	338,00	2	45	8
	Отстойники первичные	361,00	2	66	7
	Отстойники вторичные вертикальные	337,00	2	61	7
	Отстойники вторичные	137,00	2	36	3

	Отстойники вторичные	137,00	2	36	3
	Отстойники вторичные	137,00	2	29	3
	Напорные илопроводы	112,00	0	0	0
	Кабель от южн. подстанции до очистн. сооружений	488,00	2	6	10
	Кабель от южн. подстанции до очистных сооружений	73,00	1	2	1
	Илосос Д=288мт , вес=10500кг	71,00	1	8	1
	Илосос Д=28мт , вес=10500кг	71,00	1	4	1
	Трансформатор ТМ-400/6	94,00	4	2	4
	Аэротенки 8-и секц(доп.ст.к инв648)	334,00	14	132	47
3	Утилизация осадка и его захоронение	3859	х	14	
	Илоскреб Д=28мт; вес=11500кг	80,00	3	9	
	Илоскреб Д=28мт , вес=11500кг	80,00	3	5	
	Всего по виду деятельности	23748,0		1635	296,0

По данной статье отражены затраты в сумме 296,0тыс.рублей.

5. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Предприятием спрогнозированы затраты в сумме 6985,01 тыс.рублей, из них:

Показатели	План предприятия	Утвержденный Госкомитет	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортирование (перекачка) стоков, в т.ч.	933,77	767,10	803,92
материалы	150	160,65	168,36
заработная плата	110	464,0	115,28
отчисления на соц. нужды	33,77	142,45	35,39
Услуги сторонних организаций	640,0		484,89
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости, в т.ч.	7478,16	5593,66	5862,16
материалы	1200	94,5	99,04
заработная плата	880	278,20	291,55
отчисления на соц. нужды	270,16	85,41	89,51
услуги сторонних организаций	5 128	5135,55	5382,06
Утилизация осадка и его захоронение, в т.ч.	935,77	304,29	318,93
материалы	150	60,40	63,30
заработная плата	110	186,60	195,56
отчисления на соц. нужды	33,77	57,29	60,07
Услуг сторонних организаций	642		
Всего	9347,80	6665,05	6985,01

Перечень прогнозируемых предприятием мероприятий по ремонту основных средств на очистных сооружениях ОАО «КЗСК» по статье «услуги сторонних организаций»:

- гидроизоляционные работы по ремонту отстойников 12/3 и 12/4 очистных сооружений на сумму 870,57 тыс.рублей (дог.подряда №512 от 14 марта 2013г.);

- ремонт электрического двигателя, вкладыша подшипников, центровка зубчатого вала и вал шестерни воздушного нагнетателя 341,485тыс.рублей (без НДС);

- капитальный ремонт и гидроизоляция аэротенков (6 секция)- 842,12 тыс.рублей (без НДС);

- замена подающих лотков, шиберов и ограждений с настилами на аэротенках № 8 и 1- 1979,33 тыс.рублей (без НДС);

- капитальный ремонт напорного коллектора – 1102,05 тыс.рублей (без НДС).

Всего на сумму 5135,55 тыс.рублей.

Планируемые предприятием затраты по предусмотренным работам по капитальному и текущему ремонту Госкомитетом принимаются в полном объеме.

Прогнозируемые затраты по данной статье составят в размере 6985,01тыс.рублей.

6.Цеховые расходы

По статье «Цеховые расходы» отражены затраты:

1.На заработную плату инженерно-технического персонала участка «производственной канализации» ответственных за транспортировку производственных стоков цеха № 20/15 и цеха №27 занимающиеся очисткой производственных и хозяйственных сточных вод.

1.Численность ИТР принята по штатному расписанию предоставленному предприятием.

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,7% .

№ п/п	Статьи затрат	Базовый период	Утвержденный 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год
1	Заработная плата цехового персонала	5589,72	5032,44	5444,40	5274,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	1716,04	1544,96	1671,43	1619,12
3	ГСМ	0,00	0,00	0,00	0
4	Амортизация ОС цехового назначения	99,00	99,00	99,00	99.0
5	Затраты на ремонт цеховые	8004,34	3348,69	3444,70	3444,70
6	Электроэнергия на цеховые расходы	198,22	216,92	222,96	232,54
7	Расходы на АВР при наличии АДС				
8	Коммунальные платежи				
9	Охрана труда, в том числе спежиры, спецодежда,	127,30	133,67	190,00	140,09

	профосмотры, моющие средства				
10	Договорные услуги				
11	Прочие цеховые расходы	1434,41	1086,93	2146,96	1203,56
Итого		17169,03	11462,60	13219,45	12013,01

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
1.Поверка приборов	76,27
2. Внутризаводское перемещение грузов	209,21
3 Испытания, опыты	17,41
4.Текущий ремонт КИП	-
5.Спецодежда	-
6.Спецжиры	-
7.Аренда помещений	158,05
8.Аренда земли	742,62
Всего	1203,56

Отражены затраты на уплату арендной платы в соответствии с договором «Аренды государственного имущества составляющего казну Республики Татарстан» от 11.11.2010г №014-1732, по аренде земли затраты приняты в соответствии с договором аренды земельных участков, находящихся в государственной собственности №071-4312 от 01.06.2009г. на уплату арендной платы.

Расшифровка статьи «Затраты на ремонт цеховые»

Показатели	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
1.Материалы	620,42
2. Заработная плата ремонтных рабочих	2193,17
3.Отчисления на социальные нужды	673,30
4.Услуги сторонних организаций	42,19
Всего	3444,70

По данной статье затраты спланированные предприятием по «заработной плате» скорректированы.

Так как затраты по фонду оплаты труда для выплаты заработной платы по цеху №27 приняты по статьям:

- 1.Заработная плата основных производственных рабочих;
- 2.Заработная плата цеховых АУП и ИТР;

по данной статье отражена необходимая сумма затрат по заработной плате для ремонтных рабочих.

База распределения цеховых расходов по стадиям технологического процесса

Показатели	Сумма, тыс.руб	% распределения	Цеховые расходы, тыс.рублей
Заработная плата ОПР по цеху, тыс.руб. всего	4086,24	100	11462,81
Прием и транспортировка стоков	1562,16	38,23	4382,23
Очистка и нейтрализация стоков	1747,56	42,77	4902,64

Утилизация осадка	776,52	19,00	2177,93

Принятые Госкомитетом затраты по статье «Цеховые расходы» составят в сумме 11462,81 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения, (+,-)
Цеховые расходы, тыс.руб	18328,12	11462,81	-6865,31

7.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены расходы ОАО «КЗСК» на управление персоналом.

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в себестоимости услуги водоотведение принята в размере 506,70тыс.руб.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	1230845,44	100
2	Затраты по цеху № 27	57058,85	0,0464

Расшифровка общексплуатационных расходов:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Базовый период	План предприятия на прогнозируемый период	Прогноз Госкомитета на прогнозируемый период
1	2	3	4	5
1	Заработная плата АУП	3 000,00	4 176,84	4176,84
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	921,00	1 282,29	1282,29
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	875,00	178,00	178
4	Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	208,15	264,63	64,41
5	Содержание зданий и сооружений	0,00		267,473
6	Транспортные расходы	678,80	712,00	287,74
7	Охрана вневедомственная	85,20	90,00	-
8	Услуги банка	2,00	2,00	-

	Представительские расходы	30,00	32,00	21,22
11	Подготовка кадров	94,00	100,00	31,0
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	176,00	185,00	107,92
13	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	56,10	59,00	58,87
14	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	36,00	38,00	20,52
15	Лицензии, экспертиза	68,00	71,00	-
16	Страхование имущества	236,30	250,00	77,88
17	Аренда земли	55,70	55,70	-
18	Аренда зданий	2 001,52	2 001,52	-
19	Служебные командировки			115,48
20	Расходы ВПЧ-13			219,67
21	Расходы ВОХР			415,54
22	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	3 277,60	2 763,00	1866,15
23	Прочие общеэксплуатационные расходы	4 398,63	3 249,02	1729,25
Итого		16 200,00	15 510,00	10920,25
На услугу «водоотведение»				506,70
Налог на имущество по виду деятельности водоотведение				618,85
Всего				1125,55

Расшифровка прочих общеэксплуатационных расходов

тыс.руб

№ п/п	Статьи затрат	План	Госкомитет
1	Охрана природы	176,6	147,15
2	Затраты столовой	307,5	44,69
3	Содержание ГСС	691,5	384,61
4	Транспортные расходы по перевозке сотрудников	192,1	13,12
5	Содержание медпункта	113,1	30,19
6	Затраты ОТК	1768,22	1109,49
Итого		3249,02	1729,25

Показатели	Сумма, тыс.руб	% распределения	Общеэксплуатационные расходы, тыс.рублей
Заработная плата ОПР по цеху, тыс.руб. всего	4086,24	100	506,70
Прием и транспортировка стоков	1562,16	38,23	193,71
Очистка и нейтрализация стоков	1747,56	42,77	216,72
Утилизация осадка	776,52	19,00	96,27

4. Валовая прибыль.

Прибыль по данному виду деятельности не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

	Тариф на услугу водоотведение, руб/куб/м.

ОАО «КЗСК» (без учета НДС)	а регулируемый период	С 1 июля по 31 декабря
	9,13	10,09

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Казанский завод синтетический каучук» и руководством муниципального образования г.Казань.

Рекомендации

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести раздельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно- правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год **ОАО «ТГК -16»** были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа **на транспортировку технической воды**, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

6. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

9. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

10. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

11. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

12. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

13. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «ТГК-16» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 11.04.2013 № 89.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «ТГК-16» на 2014 год, Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов. В соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифа.

Финансовые потребности для реализации производственной программы ОАО «ТГК-16» определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3 является самой крупной промышленно- отопительной ТЭЦ в г.Казани. Установленная электрическая мощность – 420 МВт, установленная тепловая мощность – 1897 Гкал/час.

Для оперативного, технического обслуживания, ремонта оборудования и трубопроводов создан цех теплоснабжения и подземных коммуникаций (далее по тексту – ЦТПК), который является структурным подразделением филиала ОАО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3».

В ведении цеха находится:

- водовод (Е) Ду-1020мм от насосной станции II подъема Водозабора ОАО «Казаньоргсинтез» до Казанской ТЭЦ-3;

- водовод (Ж) Ду-1020 мм от насосной станции 2-го подъема Водозабора ОАО «Казаньоргсинтез» до Казанской ТЭУ-3, включая насосную станции 3-го подъема «2 Казанской ТЭЦ-3;

- участки водопроводов Г и Д ДУ-700 мм от камеры узла учета ОАО «Тасма» до блокировочного колодца БК –ЖБК, включая насосную станцию подкачки 3-го подъема №1 КТЭЦ-3;

- все колодцы и арматуру в них по трассе указанных участков водоводов Г,Д, Е,Ж, а также насосные 3-го подъема №1,2;

-две насосные промливневых вод с регулирующей емкостью и двумя полиэтиленовыми трубопроводами промливневой канализации до оголовка в Сухарецкий овраг;

-хозфекальная насосная с трубопроводами до очистных сооружений ПО «Оргсинтез»;

-внутристанционные трубопроводы: промливневой и хозфекальной канализации, хозпитьевой, пожарной и технической воды с запорной арматурой и колодцами;

-промышленная вентиляция сантехнического оборудования, трубопроводы хозфекальной канализации, промышленных и бытовых помещений станции;

- столярная мастерская;

-трубопроводы отопления,ОВК-4 эт.часть (кроме ХВО) ПЧ-76, центральной проходной, центрального склада ОМТС.

Описание схемы водоснабжения ОАО «ТГК-16»

Техническая вода поступает на насосную станцию 3-го подъема №2 по водоводам (Е) и (Ж) от насосной станции 2-го подъема водозабора ОАО «Казаньоргсинтез» и по двум водоводам Ду-900 мм распределяется в магистральные водоводы северо-западного промышленного узла.

Магистральные водоводы обеспечивают снабжение технической водой промышленные предприятия северо-западного узла и включают в себя:

-Водовод (Е) Ду-1020мм от врезки в выходной водовод насосной станции II подъема Водозабора ОАО «Казаньоргсинтез» до Казанской ТЭЦ-3, включая насосную станции 3-го подъема №2 Казанской ТЭЦ-3;

-Водовод (Ж) Ду-1020 мм от врезки в выходной водовод насосной станции 2-го подъема Водозабора ОАО «Оргсинтез» до Казанской ТЭУ-3, включая насосную станции 3-го подъема «2 Казанской ТЭЦ-3;

-Водовод (Г) Ду-700мм от насосной станции 3-го подъема №1 Казанской ТЭЦ-3 до блокировочного колодца БК-1V-Г;

-Водовод (Д) Ду-500 мм от насосной станции 3-го подъема №1 Казанской ТЭЦ-3 до блокировочного колодца БК-1V-Г;

- 2 водовода (Г и Д) Ду-700 мм от насосной станции 3-го подъема №1 Казанской ТЭЦ-3 до перемычки с задвижкой ВТ-11еж(Ду-500);

-Водовод (З) Ду 530 мм от напорного коллектора насосной станции 3-го подъема №2 КТЭЦ №3 (задвижка ВТ-ТЭЦ-2 «з») до Казанской ТЭЦ№2;

-Водовод (И) Ду 530 мм от водовода (Е) (задвижка ВТ-ТЭЦ-2«и») до Казанской ТЭЦ-2.

Расшифровка протяженности сетей

1	Водопроводные сети		х	х
1.1	Протяженность сетей	Итого, км	27,29	27,29
		в том числе:	х	х
1.1.1		диаметр от 50мм до 250мм		
1.1.2		диаметр от 250мм до 500мм		
1.1.3		диаметр от 500мм до 1000мм	12,69	12,69

1.1.4		диаметр от 1000мм	14,60	14,60
1.2	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	Итого, км	0,00	0,00
		в том числе:	х	х
1.2.1		диаметр от 50мм до 250мм		
1.2.2		диаметр от 250мм до 500мм		
1.2.3		диаметр от 500мм до 1000мм		
1.2.4		диаметр от 1000мм		
ВСЕГО водопроводных сетей,			27,29	27,29

Для обеспечения достаточного напора технической воды на Казанскую ТЭЦ-3, на водоводах (Г) и (Д) расположена подкачивающая насосная станция 3-го подъема №1, на водоводах (Е) и (Ж) расположена подкачивающая насосная станция 3-го подъема №2, где размещены 5 насосных агрегатов.

Наименование оборудования и его местоположение	Марка насоса	Количество насосов, находящихся в работе, шт.	Количество насосов, находящихся в резерве, шт.	Характеристика оборудования			Количество часов работы насосов в году, час	КПД насосов, %	КПД электродвигателя (по паспорту), %	Технологические затраты электроэнергии, кВт.ч
				производительность, куб.м/час	напор, м	мощность электродвигателя, кВт				
2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13
НП-6	Д2000/100	1,00		2000,00	100,00	35,06	5436	82,00	94,70	147997,8
НП-7	Д2000/100		1,00	2000,00	100,00	35,06	8760,00	82,00	94,70	0
НП-8	Д2000/100		1,00	2000,00	100,00	35,06	8760,00	82,00	94,70	0,00
НП-9	Д2000/100		1,00	2000,00	100,00	35,06	8760,00	82,00	94,70	0,00
	Д2000/100		1,00	2000,00	100,00	35,06	8760,00	82,00	94,70	0,00

Производственные мощности ОАО «ТГК -16» по данному виду деятельности:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Численное значение
1	Производительность оборудования	тыс.куб.м/час	10,0
2	Протяженность водопроводов	км	27,29

Тариф на техническую воду установлен постановлением Госкомитета от 04.05.2012 № 10-5/жкх в размере 3,57 руб./куб.м на регулируемый период с 05 июня 2012г. по 05 июня 2013 г. (без учета НДС). Постановлением Госкомитета от 21 июня 2013г. №10-23/КС срок действия тарифа продлен до окончания 2013 года.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2014 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК, %
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	9560,14	9560,14	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	6,12	3,84	62,74
3	Товарная продукция	тыс.руб.	58277,24	36666,81	62,92

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период 2013	План предприятия	Госкомитет 2014 год	Отклонения Прогноз/плану
1. Объем полученной технической воды у ОАО Казаньоргсинтез	тыс.куб.м	9672,29	9560,14	9560,14	96,96
Потери	тыс.куб.м	30,95	30,49		
	%	0,32	3,22		
Реализовано воды, всего	тыс.куб.м	9641,34	9529,65	9560,14	100,33
2.Расход воды на собственные нужды КТЭЦ-3	тыс.куб.м	5755,76	6208,70	6208,70	1000
2.1. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	3885,58	3320,95	3351,44	100,92

Снижение расхода воды на собственное потребление связано с планируемым снижением в 2014 году объемов производства тепловой энергии и теплоносителя (в соответствии с заключенными договорами). Объемы приняты в соответствии с плановыми расходами технической воды Казанской ТЭЦ-3 на 2014 год утвержденным директором филиала ОАО «ТГК-16» Н.Ю.Силовым.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014 год

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Калькуляция расходов для расчета транспортировки технической воды
ОАО «ТГК - 16» на 2014 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			% роста к утвержденному периоду
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	
1	2	3	7	8	9	10	11	12	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х							
	Получено воды со стороны	тыс. м ³	10182,92	9672,29	9560,14	4780,07	4780,07	9560,14	98,84
	Потери воды в сети	тыс. м ³	32,58	30,95	30,49				0,00
	%	тыс. м ³	0,32	0,32	0,32				0,00
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	10150,34	9641,34	9529,65	4780,07	4780,07	9560,14	99,16
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	6345,50	5755,76	6208,70	3104,35	3104,35	6208,70	107,87
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³		0,00			0,00		
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	3804,84	3885,58	3320,95	1675,72	1675,72	3351,44	86,25
2.3.1	население	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00		0,00		
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00		0,00		
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	3804,84	3885,58	3320,95	1675,72	1675,72	3351,44	86,25
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час							
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб.	36085,26	7229,65	58195,36	17084,74	19418,80	36666,81	507,17
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	28614,01	0,00	28395,25	14483,62	14483,62	28967,23	
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	28614,01	27179,13	28395,25	14483,62	14483,62	28967,23	106,58
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00					
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		0,00					
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		0,00					
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.		0,00					

Калькуляция расходов для расчета транспортировки технической воды
ОАО «ТГК - 16» на 2014 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			% роста к утвержденному периоду
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00					
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		0,00					
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.		0,00					
4.1.7	оплата воды, ОАО «Оргсинтез»	тыс.руб.	28614,01	27179,13	28395,25	14483,62	14483,62	28967,23	106,58
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	10182,92	9672,29	9529,65	4780,07	4780,07	9560,14	98,84
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.		0,00					
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³		0,00					
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.		0,00					
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.		0,00					
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.		0,00					
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	7471,25	7229,65	29800,11	2601,13	4935,18	7699,58	106,50
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	4507,64	4346,60	26822,03	2544,41	4878,47	7586,15	174,53
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00					
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1443,75	1471,80	1989,96	735,90	806,52	1542,42	104,80
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	436,01	444,48	600,97	222,24	243,57	465,81	104,80
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			17132,21	608,27	2687,11	3295,38	
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.							
6.1.6	текущий ремонт и техническое	тыс.руб.	85,36	89,54	400,00	49,42	49,42	98,84	110,39

Калькуляция расходов для расчета транспортировки технической воды
ОАО «ТГК - 16» на 2014 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			% роста к утвержденному периоду
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	
	обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе								
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.							
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.							
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³							
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	2542,52	2340,78	6698,89	928,58	1091,85	2183,70	93,29
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.				0,00			
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	2963,61	2883,05	2978,08	56,72	56,72	113,43	3,93
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	36097,90	34408,79	58195,36	17084,74	19418,80	36666,81	106,56
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	33134,29	31525,74	55217,28	17028,03	19362,08	36553,38	115,95
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.		0,00					
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1443,75	1471,80	1989,96	735,90	806,52	1542,42	104,80
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	436,01	444,48	600,97	222,24	243,57	465,81	104,80
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	17132,21	608,27	2687,11	3295,38	
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0,00					
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	98,00	89,54	400,00	49,42	49,42	98,84	110,39
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Калькуляция расходов для расчета транспортировки технической воды
ОАО «ТГК - 16» на 2014 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2012 год	Госкомитет 2013 год	План 2014 год	Госкомитет 2014 год			% роста к утвержденному периоду
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	28614,01	27179,13	28395,25	14483,62	14483,62	28967,23	106,58
7.1.9	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	10182,92	9672,29	9529,65	4780,07	4780,07	9560,14	98,84
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	2542,52	2340,78	6698,89	928,58	1091,85	2183,70	93,29
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.							
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	2963,61	2883,05	2978,08	56,72	56,72	113,43	3,93
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00	81,88	0,00	0,00	0,00	
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.			81,88				
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.							
11	Товарная продукция	тыс.руб.	36097,90	34408,79	58277,24	17084,74	19418,80	36666,81	106,56
13	Среднеотпускной тариф	руб/м3	3,56	3,57	6,12	3,57	4,06	3,84	107,47

113,6616001

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную воду

ОАО «ТГК-16» покупает техническую воду у ОАО «Казаньоргсинтез» с дальнейшей ее реализацией потребителям в объеме 9560,4 тыс.куб.м. стоимость технической воды ОАО «Казаньоргсинтез» составляет 3,03 руб/куб.м. Затраты на покупную воду составят 28968,01 тыс.руб.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

По технологическому процессу численность основного производственного персонала принята на основании штатного расписания.

Наименование	Среднесписочная численность	Среднемесячная зарплата 1 чел	ФОТ на год
	чел.	тыс.руб.	тыс.руб.
Машинист насосных установок	5	25,707	1542,42

Среднемесячная заработная плата основных производственных рабочих рассчитана исходя из окладов отраженных в штатном расписании утвержденной генеральным директором ОАО «ТГК-16» от 23/03/2011г, с применением индекса-дефлятора, социально-экономического развития, утвержденного Минэкономразвития РФ на рост фонда оплаты труда на 2014 год на 4,8%.

При расчете средней заработной платы, с учетом повышения, тарифная ставка рабочего 1 разряда принята на уровне 8847,38руб., максимальный диапазон тарификации составляет 4 разряд. Премия в соответствии с «Положением о премировании работников Общества» выплачивается и включена в план предприятия и принимается в расчете средней заработной платы. Среднемесячная заработная плата машиниста насосных установок составит 25707 рублей.

Необходимая численность машинистов насосных установок рассчитана исходя из коэффициента сменности и режима работы насосной станции.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» общий процент отчислений от заработной платы персонала в 2012 году составит 30,2 %.

3. Амортизация основных средств

По основным средствам, принятым к бухгалтерскому учету, при начислении амортизации применяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1».

В соответствии с Приказом Минфина РФ от 13.10.2003г. №91н (ред.от 24.12.2010г) «Об утверждении Положения по бух.учету «Учет основных средств» «ПБУ 6/01» годовая сумма амортизационных отчислений определяется:

а) при линейном способе - исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

При начислении амортизационных отчислений применен не линейный метод, в соответствии с п.3 ст.259 Налогового кодекса РФ, вне зависимости от установленного налогоплательщиком в учетной политике целей налогообложения метода начисления амортизации, линейный метод начисления амортизации применяется в отношении зданий, сооружений, передаточных устройств, нематериальных активов, входящих в восьмую - десятую амортизационные группы, независимо от срока ввода в эксплуатацию соответствующих объектов.

Необходимо отметить по ниже перечисленным основным средствам на предоставленных инвентарных карточках ОС-6 отсутствуют необходимые сведения об объектах основных средств:

-насосное оборудование ПНС подкачки волжской воды в районе пос.Левченко, по договору купли –продажи №Д370/399/Д160 от 01.03.2010г. стоимость насосного оборудования назначена 17210,794 тыс.рублей, объект введен в эксплуатацию 30.12.2005г. в состав объекта входит:

- насос Д 2000-100-2 (5шт.
- насос В/К 2/26А (3шт.);
- насос В/К 2/26А (3шт.);
- электроводонагреватель ЭПЗ-100 И2 (3шт);
- подогреватель водоводный ПВ 57*2-1РГ-4-УЗ.

Стоимость новых насосов по каталогам заводов изготовителей составляет от 265,6 тыс.рублей до 995,19 тыс.рублей. Срок эксплуатации насосного оборудования данного типа от 5 до 8 лет. В данном случае на насосное оборудование в бухгалтерском учете износ уже начислен. А ускоренная амортизация применяется для отражения в налоговом учете.

ТГК-16					Госкомитет Амортизационные отчисления	
Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизац ии	Остаточная стоимость	Заявленная годовая сумма амортизаци и	%	Сумма
Водопровод речной воды (14547) Д-700мм протяж.6435,71м	13 232,97	19,67	4 121,74	2 603,21	2,0	264,66
1,2 комплекс «Волжские водоводы» (14626) Д-1000мм	124 518,27	7,41	92 235,77	9 223,57	2,0	2490,36
Водоводы от насосной до КТЭЦ №3 Д-820мм	27 017,31	6,90	20 495,89	1 863,26	2,0	540,35
Насосное оборудование ПНС подкачки волжской воды в районе пос.Левченко	17 210,79	20,00	5 163,22	3 442,16	-	-
Итого				17132,2		3295,37

В соответствии с предоставленной расшифровкой сумма амортизационных отчислений для включения в себестоимость транспортировки

технической воды составит 3295,37 тыс.рублей. Ранее амортизационные отчисления учитывались в тарифе на теплоснабжение.

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

По данной статье предприятием запланированы:

-затраты на устранение дефектов на водоводе речной воды на сумму 183,0 тыс.рублей;

- на ремонт 1,2 пускового комплекса «Строительство Волжских водоводов». Устранение дефектов от Аракчино до ПНС на сумму 217 тыс.рублей.

По ремонтным работам в себестоимость транспортировки технической воды включены затраты в размере 98,84 тыс.рублей – расходы на ремонт насоса с учетом затрат на заработную плату. Остальные ремонтные работы необходимо провести за счет собственных средств, образуемых за счет амортизационных отчислений. Общая сумма принятая по указанной статье затрат составляет 98,84 тыс.рублей.

4.Цеховые расходы

По данной статье отражены затраты цеха теплоснабжения и подземных коммуникаций (ЦТПК).

Функции цеха необходимые для реализации возложенных задач в соответствии с «Положением о цехе теплоснабжения и подземных коммуникаций (ЦТПК)» утвержденным 16.01.2012г. директором филиала ОАО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3» очистных сооружений и внешних коммуникаций» отражены в разделе «Краткая характеристика организации».

Взаимоотношения с другими подразделениями цеха теплоснабжения и подземных коммуникаций.

Учитывая поставленные задачи и многоотраслевую деятельность цеха затраты отраженные в цеховых расходах распределены:

- на относящиеся к технологическому процессу «транспортировка технической воды»;

- на прочую деятельность;

Цеховые расходы приняты по постатейным применением индекса дефлятора социально-экономического развития, утвержденного Минэкономразвития РФ на прогнозируемый период к фактическим затратам 2012 года.

Расшифровка цеховых расходов (цех теплоснабжения и подземных коммуникаций):

тыс.рублей					
№ п/п	Статьи затрат	Факт 2012 год	Утверждено 2013 год	План предприятия на 2014 год	Госкомитет
1	Заработная плата цехового персонала	782,69	794,20	1450,80	832,32
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы	236,37	239,85	438,14	251,36

№ п/п	Статьи затрат	Факт 2012 год	Утвержде-но 2013 год	План предприятия на 2014 год	Госкомитет
	цехового персонала				
3	амортизация	275,89	327,0	1947,21	275,89
4	ремонтный фонд 25 сч.	561,43	379,60	326,54	326,54
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	59,39	71,70	68,74	62,24
6	Коммунальные платежи	2,82			
7	Прочие цеховые расходы, в том числе	417,32	446,33	1855,92	435,35
	Расходы по подготовке кадров		8,8		
	Договора на содержание и оказание услуг		73,0		
	Хозяйственные расходы		22,8		
	Транспортные расходы		108,3		
	Затраты на содержание оборудования		46,4		
	Информационное обслуживание, консультационные услуги		1,2		
	Охрана труда		0,8		
	Прочие расходы цеховые		185,03		
Итого		2542,52	2340,78	6698,89	2183,70

5.Общексплуатационные расходы

По данной статье отражены расходы ОАО «ТГК-16» на управление персоналом.

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	14997646,0	
2	Прямые затраты транспортировки технической воды , тыс.руб.	4346,60	0,00029
	Управленческие расходы по форме №2	391125,0	

	На вид деятельности «транспортировка технической воды»	113,43	

7. Валовая прибыль.

Прибыль на себестоимости технической воды не предусмотрена.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период предлагается установить:

ОАО «ТКГ -16» (без учета НДС)	2014 год	
	Тариф на услугу транспортировки технической воды, руб./куб.м на период с 1 января 2014г. по 30 июня 2014г.	Тариф на услугу транспортировки технической воды, руб./куб.м на период с 1 июля 2014г. по 31 декабря 2014г.
	3,57	4,06
Справочно в том числе:		
затраты на транспортировку технической воды	0,76	1,03
тариф на техническую воду ОАО «Казаньоргсинтез»	2,81	3,03

Рекомендации

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести отдельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства

Выступили:

Дорофеева Е.В. отметила, что трубопроводы ОАО «ТКГ -16» эксплуатируются с 1971 года, срок амортизации для них Госкомитетом принят неверно (50 лет). Потери в сетях исключены из расчета тарифа, предлагаемого Госкомитетом для установления.

Борисова Л.П. пояснила, что в 2003 году трубопроводы были полностью реконструированы, т.о. продлевается срок из полезного использования от 30 до 50 лет. Т.к. организация своевременно не представила обоснование по сроку использования трубопроводов, что Госкомитетом срок амортизации принят по максимуму – 50 лет. По вопросу учета потерь в тарифе пояснила, что у организации в расчетах ошибка, т.к. баланс воды у поставщика и потребителей не сходится.

Зарипов М.Р. предложил принять тарифы на уровне, рассчитанном Госкомитетом, а ОАО «ТКГ -16» до следующего года отработать вопрос по срокам эксплуатации трубопроводов.

19 декабря 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на питьевую воду и водоотведение» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета за исключением тарифов для ООО «Савиново-Челны».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

4.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение согласно приложению 3.

4.2. Отказать ООО «Савиново-Челны» в установлении тарифов услуги по транспортировке холодной воды и сточных вод.

5. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями потребителям».

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013г., применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ – 100,0%;
- электрическая энергия – 107,2%;
- индекс потребительских цен – 104,8%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,8%.

На основании заявления **ООО «Индустриальный парк «Химград»** об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.04.2013г. № 120 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии» открыто тарифное дело № 20-85/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Индустриальный парк «Химград» (далее – ООО «Химград»), расположено по адресу г. Казань, ул. Восстания, д. 100.

Руководитель организации – директор – Сергеев Алексей Викторович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация осуществляет передачу тепловой энергии, производимой в режиме комбинированной выработки.

Протяженность тепловых сетей на 2014 год составляет 13646,0 м в двухтрубном исчислении

Расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность) по данным предприятия составляет 38,93 Гкал/час. После внесенных корректировок (письмо от 27.09.2013 № 833-и) расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка составила 40,6 Гкал/час. Указанная корректировка проведена из-за запланированного ввода в эксплуатацию строящегося комплекса ООО «Тасма-Инвест-Торг».

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.

По итогам работы за 2012 год по виду деятельности передача тепловой энергии, организация имеет финансовый результат убыток в сумме 6534,0 тыс. руб.

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность) – 40,6 Гкал/час.

- отпуск тепловой энергии в сеть – 39132,0 Гкал,

- потери тепловой энергии – 7524,0 Гкал (19,2%);

- полезный отпуск – 31608,0 Гкал.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 45820,9 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2014 год составил:

- с 1 января – 44082,13 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2013 г.;

- с 1 июля – 144031,07 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 326,7% к I полугодью 2014 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.

Для расчета тарифов на 2014 год применялся метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Значения по статьям затрат ООО «Химград» с разбивкой по полугодиям на 2014 год:

Калькуляция расходов, связанных с передачей тепловой энергии												
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Базовый период		Период регулирования			Отклонение к базовому периоду (среднегодовые) , %	Утверждено органом регулирования**			
			Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)		Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые) , %	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
1	2	3	5	7	9	10		12	13	14	15	17
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да					да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	41059,5 6	16059,56	39132,0 0	24063,00	15059,00	95,3	39132,00	95,3	24063,00	15069,00
3	Потери	Гкал	7167,56	2859,56	7524,00	4414,00	3100,00	105,0	7524,00	105,0	4414,00	3110,00
4	Расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность)	Гкал/час	37,91	37,91	40,60	40,60	40,60	107,1	40,60	107,1	40,60	40,60
4.1	Горячая вода	Гкал/час	37,91	37,91	40,60	40,60	40,60	107,1	40,60	107,1	40,60	40,60
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	33892,0 0	13200,00	31608,0 0	19649,00	11959,00	93,3	31 608,00	93,3	19 649,0	11 959,0
5.1	Горячая вода	Гкал	33892,0 0	13200,00	31608,0 0	19649,00	11959,00	93,3	31608,00	93,3	19649,00	11959,00
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	5704,15	2585,09	6259,84	3130,15	3129,69	109,7	5368,20	94,1	3123,61	2244,59
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	1143,87	585,40	906,97	43,44	863,53	79,3	479,48	41,9	98,65	380,83
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	4560,28	1999,69	5352,88	3086,71	2266,17	117,4	4888,72	107,2	3024,96	1863,76
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	3365,38	1740,38	4133,64	2011,50	2122,13	122,8	3526,92	104,8	1625,00	1901,92
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных	тыс.руб.	1016,34	525,59	1248,36	607,47	640,88	122,8	1065,13	104,8	490,75	574,38

	рабочих											
10	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1511,98	1023,88	10844,06	326,30	10517,76	717,2	4761,60	314,9	326,30	4435,30
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	884,30	442,15	640,70	326,30	314,40	72,5	640,70	72,5	326,30	314,40
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	627,68	581,73	9246,55	0,00	9246,55	1 473,1	3646,90	581,0	0,00	3646,90
10.3	Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	956,82	0,00	956,82	0,0	474,00	0,0	0,00	474,00
10.3.1	содержание автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	956,82	0,00	956,82	0,0	474,00	0,0	0,00	474,00
11	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
12	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2598,15	1931,73	13205,62	2194,07	11011,55	508,3	6179,31	237,8	4445,30	1734,01
12.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	420,00	217,20	508,80	247,59	261,21	121,1	440,16	104,8	247,59	192,57
12.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	126,84	65,59	153,66	74,77	78,88	121,1	132,93	104,8	74,77	58,16
12.3	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	465,21	245,77	444,96	190,00	254,96	95,6	417,64	89,8	246,12	171,52
12.4	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	37,88	18,94	285,88	96,71	189,17	754,7	38,63	102,0	18,94	19,69
12.5	Прочие расходы	тыс.руб.	1548,22	1384,22	11812,33	1585,00	10227,33	763,0	5149,95	332,6	3857,88	1292,07
13	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3255,49	2220,25	7082,50	2468,12	4614,38	217,6	3095,24	95,1	727,44	2367,80
13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	993,00	673,04	3367,73	1638,80	1728,93	339,1	1040,66	104,8	520,33	520,33
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	299,89	203,26	1017,06	494,92	522,14	339,1	314,28	104,8	157,14	157,14
13.3	Амортизация	тыс.руб.	50,00	25,00	600,00	300,00	300,00	1 200,0	50,00	100,0	25,00	25,00
13.4	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	117,78	19,00	98,78	0,0	115,90	0,0	19,00	96,90

13.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	19,07	0,00	19,07	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
13.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	4,02	2,03	23,61	11,40	12,21	587,6	4,08	101,5	1,98	2,10
13.7	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
13.8	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
13.9	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	7,80	3,90	9,53	4,00	5,53	122,2	9,53	122,2	4,00	5,54
13.9.1	транспортный налог	тыс.руб.	1,80	0,90	4,53	2,00	2,53	251,7	4,53	251,7	2,00	2,53
13.9.2	налог на имущество	тыс.руб.	6,00	3,00	5,00	2,00	3,00	83,3	5,00	83,3	2,00	3,01
13.10	Прочие расходы	тыс.руб.	1900,79	1313,02	1927,72	0,00	1927,72	101,4	1560,79	82,1	0,00	1560,79
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	17451,49	10026,92	42774,01	10737,61	32036,40	245,1	23996,40	137,5	10738,41	13257,99
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
16	Товарная продукция	тыс.руб.	17451,49	10026,92	42774,01	10737,61	32036,40	245,1	23996,40	137,5	10738,41	13257,99
17	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	0,00	3046,98	0,00	3046,98	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
19	НВВ, в том числе:	тыс.руб.	17451,49	10026,92	45820,99	10737,61	35083,38	262,6	23996,40	137,5	10738,41	13257,99
19.1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	12891,21	8027,23	40468,11	7650,90	32817,21	313,9	19107,68	148,2	7713,45	11394,23
19.2	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	4560,28	1999,69	5352,88	3086,71	2266,17	117,4	4888,72	107,2	3024,96	1863,76
20	Тариф на содержание сетей	руб./Гкал	514,91	759,62	1449,66	546,47	2933,64	281,5	759,19	147,4	546,51	1108,62
21	Тариф на услуги по передаче тепловой (по присоединенной мощности) энергии	руб./Гкал/час	38364,71	44082,13	94056,60	44082,13	144031,07	245,2	49253,70	128,4	44082,13	54425,26
											100,00	123,5

Справочно:

1. Годовые расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели приняты в сумме 5368,20 тыс. руб., в том числе:

- затраты (потери) теплоносителя (горячая вода) приняты в сумме 479,48 тыс. руб., исходя из установленных тарифов на химически очищенную воду на 2014 год Казанской ТЭЦ-2. Объем воды (теплоносителя) принят в размере 8256,4 тыс.м³ с учетом фактических данных за 2012 год (актов приема-передачи тепловой энергии и теплоносителя) с учетом увеличения присоединенной мощности в 2014 году и с учетом испытаний.

- потери тепловой энергии приняты в сумме 4888,72 тыс. руб. Для расчета затрат на покупку потерь на 2014 год приняты потери в размере 7524,0 Гкал – по предложению организации, и установленные тарифы на 2014 год для ОАО «Генерирующая компания» (горячая вода) с 01.01.2014 г. – 685,31 руб./Гкал, и с 01.07.2014 г. – 599,28 руб./Гкал.

Показатель	Ед. изм.	2012 г. факт	2013 г. утв. ГКРТТ	2014 г. предложение ООО «Хиград»	2014 г. предложение Госкомитета	Отклонение к утв. 2013г., %
1	2	3	4	5	6	7
Потери тепловой энергии	Гкал	6736,67	7167,56	7524,0	7524,0	105,0
Горячая вода	Гкал	6736,67	7167,56	7524,0	7524,0	105,0

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих приняты на уровне утвержденных в 2013 году - в сумме 3526,92 тыс. руб., с учетом индекса-дефлятора 1,048. К расчету принят промышленный персонал в количестве 19 человек, среднемесячная заработная плата – 15468,95 руб.

3 Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составляют 1065,13 тыс. руб.

4. Расхода по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 4761,60 тыс. руб., в т. ч.:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 640,7 тыс. руб. со снижением к уровню 2013 года на 27,6% - по предложению организации. Организацией заявлено выбытие основных средств, в связи с демонтажем тепловода.

- расходы на ремонт приняты в сумме 3646,9 тыс. руб. – с учетом фактически проведенных ремонтных работ в 2012 году. *Дополнительно к расчету приняты работы на сумму 2989,1 тыс. руб.*, в том числе:

- материалы на сумму 427,4 тыс. руб., с учетом индекса-дефлятора 1,048;

- услуги сторонних организаций на сумму 3219,5 тыс. руб. (устранение смещения обратного трубопровода тепловых сетей, ремонт ЖБИ строительных конструкций, ремонт участков с разрушением бетона и прочие работы);

- другие расходы по содержанию оборудования (аренда автоподъемника согласно договора от 12.09.2012 № 01/09-2012-А) составили 474,0 тыс. руб.

Представлена конкурсная документация на подрядные работы (победитель конкурса ООО «Спецстрой Альп») по ремонту ЖБИ строительных конструкций отдельно стоящих эстакад. Снижение к проекту организации составило 5599,7 тыс. руб.

5. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 6179,31 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 440,16 тыс. руб. – на уровне 2013 года, с учетом индекса-дефлятора 1,048 (численность – 2 человека, среднемесячная заработная плата – 18340,00 руб.);

- отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составляют 132,9 тыс. руб.;

- электроэнергия на хоз.нужды 417,64 тыс. руб., с учетом тарифов на электроэнергию по данным мониторинга ОАО «Татэнергосбыт» за 2013 год;

- расходы на водоснабжение 38,6 тыс. руб. – на уровне 2013 года с учетом роста тарифов на воду с 01.07.2014 года;

- прочие общепроизводственные расходы в сумме 5149,95 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 6662,38 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Аренда производственного оборудования (арендная плата принята по расчету Госкомитета. В расчет аренды приняты расходы на амортизацию. Предусмотреть амортизационные отчисления с эксплуатационным сроком службы объектов не менее 30-ти лет).	4573,9
Информационное обслуживание	178,0
Обучение сотрудников	47,0
Страхование трубопроводов теплосети	26,00
Коммунальные услуги	252,8
Спецодежда	62,00
Молоко за работу на вредном производстве	1,95
ГСМ	8,30
ИТОГО	5149,95

6. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 3095,24 тыс. руб., в т. ч.:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 1040,66 тыс. руб. – на уровне 2013 года с учетом индекса-дефлятора 1,048. Принята численность 4 чел., среднемесячная заработная плата 21680,42 руб.;

- отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составляют 314,28 тыс. руб.;

- амортизация принята в сумме 50,0 тыс. руб. – на уровне 2013 года;

- электроэнергия на хоз.нужды 115,9 тыс. руб., с учетом тарифов на электроэнергию по данным мониторинга ОАО «Татэнергосбыт» за 2013 год;

- водоснабжение и водоотведение на хоз.нужды 4,08 тыс. руб.;

- налоги и другие обязательные платежи 9,53 тыс. руб. – по предложению организации;

- прочие общехозяйственные расходы составили 1560,8 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Связь	173,48
Уборка территории	613,91
Аренда автотранспорта	67,47
Информационное обслуживание	91,59
Добровольное медицинское страхование	10,79
Юридические услуги	1,65
Услуги аудиторов	15,78
Услуги автотранспорта (сторонние организации)	256,84
Обучение сотрудников	25,98
Канцелярские товары	41,24
Текущий ремонт автотранспорта	15,97
ГСМ	140,48
Командировочные расходы	80,62
Расходные материалы и хоз.расходы	25,0
ИТОГО	1560,79

7. Валовая прибыль предприятием не заявлена.

8. Недополученный по независящим причинам доход в сумме 3046,98 тыс. руб. – не обоснован и к расчету тарифа на 2014 год не принят.

9. Таким образом, годовая величина необходимой валовой выручки (НВВ) на 2014 г. составляет 23996,4 тыс. руб., в т. ч.:

НВВ на содержание сетей – 19107,68 тыс. руб.;

НВВ на покупку потерь – 4888,72 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Химград»:

с 1 января 2014 года – 44082,13 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 54425,26 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) с ростом 123,5% к тарифу 1 полугодия 2014 г.

На основании заявления **ОАО «Казтрансстрой» УМиТ** об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.04.2013г. № 120 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении

тарифов на услуги по передаче тепловой энергии» открыто тарифное дело № 20-88/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Казтрансстрой» УМиТ расположено по адресу 420108 г.Казань ул. Магистральная дом 86.

Руководитель организации – директор Каримов Гарафий Ханафеевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация осуществляет передачу тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки.

Протяженность тепловых сетей на 2014 год составляет 3072,0 м в двухтрубном исчислении

Расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность) по данным предприятия составляет 10,25 Гкал/час.

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.

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность) – 10,25 Гкал/час.

- отпуск тепловой энергии в сеть – 22741,59 Гкал,

- потери тепловой энергии – 1081,2 Гкал (4,8%) – по предложению организации;

- полезный отпуск – 21660,39 Гкал.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 5664,98 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2014 год составил:

- с 1 января – 37232,50 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2013 г.;

- с 1 июля – 54881,03 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 147,4% к I полугодию 2014 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.

Для расчета тарифов на 2014 год применялся метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Значения по статьям затрат ОАО «Казтрансстрой» УМиТ с разбивкой по полугодиям на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Базовый период		Период регулирования			Отклонен ие к базовому периоду (среднего довые), %	Утверждено органом регулирования**			
			Год	II-е полугод е	Год	I-е полугод е	II-е полугод е (с учетом индексац ии)		Год	Отклонен ие к базовому периоду (среднего довые), %	(I-е полугод е)	(II-е полугод е)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да					да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22492,00	11246,00	22741,59	14015,86	8725,73	101,11	22741,59	101,11	14015,86	8725,73
3	Потери	Гкал	1592,00	796,00	1081,20	666,40	414,80	67,91	1081,20	67,91	666,40	414,80
3.1	Горячая вода	Гкал	1592,00	796,00	1081,20	666,40	414,80	67,91	1081,20	67,91	666,40	414,80
4	Расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность)	Гкал/час	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	100,00	10,25	100,00	10,25	10,25
4.1	Горячая вода	Гкал/час	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	100,00	10,25	100,00	10,25	10,25
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	20900,00	10450,00	21660,39	13349,46	8310,93	103,64	21 660,39	103,64	13349,46	8310,93
5.1	Горячая вода	Гкал	20900,00	10450,00	21660,39	13349,46	8310,93	103,64	21660,39	103,64	13349,46	8310,93
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	1010,75	505,38	768,01	465,76	302,25	75,98	705,27	69,78	456,69	248,58
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	93,25	46,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	917,50	458,75	768,01	465,76	302,25	83,71	705,27	76,87	456,69	248,58
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1661,64	830,82	1707,34	830,82	876,52	102,75	1741,40	104,80	830,82	910,58
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	513,45	256,72	527,57	256,72	270,84	102,75	538,09	104,80	256,72	281,37
10	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	857,69	428,84	1125,91	91,67	1034,24	131,27	886,54	103,36	388,97	497,57
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	95,14	47,57	95,14	47,57	47,57	100,00	95,14	100,00	47,57	47,57
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	762,55	381,27	1030,77	44,10	986,67	135,17	791,40	103,78	341,40	450,00
10.3	Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	содержание автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	411,95	205,98	540,55	157,56	383,00	131,22	431,72	104,80	166,63	265,09
12.7	Прочие расходы	тыс.руб.	411,95	205,98	540,55	157,56	383,00	131,22	431,72	104,80	166,63	265,09
13	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	124,12	62,06	969,83	474,38	495,45	781,37	385,74	310,78	189,97	195,78
13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	0,00	0,00	581,87	283,15	298,72	0,00	188,80	0,00	94,40	94,40
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	179,80	87,49	92,31	0,00	57,02	0,00	28,51	28,51
13.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	20,90	10,45	10,45	0,00	20,90	0,00	10,45	10,45
13.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	17,90	8,95	8,95	0,00	17,90	0,00	8,95	8,95
13.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	74,24	37,12	135,98	67,99	67,99	183,17	74,24	100,00	37,12	37,12

13.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	21,04	10,52	37,00	18,50	18,50	175,86	21,04	100,00	10,52	10,52
13.12.2	земельный налог	тыс.руб.	33,50	16,75	51,09	25,55	25,55	152,52	33,50	100,00	16,75	16,75
13.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	19,70	9,85	47,89	23,95	23,95	243,10	19,70	100,00	9,85	9,85
13.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.13	Прочие расходы	тыс.руб.	49,88	24,94	33,38	16,35	17,03	66,91	26,89	53,90	10,54	16,35
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	4579,60	2289,80	5639,21	2276,91	3362,30	123,14	4688,77	102,38	2289,80	2398,97
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	25,77	12,89	12,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Товарная продукция	тыс.руб.	4579,60	2289,80	5664,98	2289,80	3375,18	123,70	4688,77	102,38	2289,80	2398,97
17	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	НВВ	тыс.руб.	4579,60	2289,80	5664,98	2289,80	3375,18	123,70	4688,77	102,38	2289,80	2398,97
19.1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3662,10	1831,05	4896,97	1824,04	3072,93	133,72	3983,50	108,78	1833,11	2150,39
19.2	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	917,50	458,75	768,01	465,76	302,25	83,71	705,27	76,87	456,69	248,58
20	Тариф	руб./Гкал	219,12	219,12	261,54	171,53	406,11	119,36	216,47	98,79	171,53	288,65
21	Тариф на услуги по передаче тепловой (по присоединенной мощности) энергии	руб./Гкал /час	37232,50	37232,50	46056,76	37232,50	54881,03	123,70	38120,07	102,38	37232,50	39007,64
	рост тарифа с 1 июля 2014 года											104,8

Справочно:

1. Годовые расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели приняты в сумме 705,27 тыс. руб., в том числе:

- затраты (потери) теплоносителя (горячая вода) организацией не заявлены.

- потери тепловой энергии приняты в сумме 705,27 тыс. руб. Для расчета затрат на покупку потерь на 2014 год приняты потери в размере 1081,2 Гкал – по предложению организации, и установленные тарифы на 2014 год для ОАО «Генерирующая компания» ТЭЦ-1 (горячая вода) с 01.01.2014 г. – 685,31 руб./Гкал, и с 01.07.2014 г. – 599,28 руб./Гкал.

Показатель	Ед. изм.	2012 г. факт	2013 г. утв. ГКРТТ	2014 г. предложение ОАО «Казтранс строй» УМиТ	2014 г. предложе- ние Госкомитета	Отклонение к утв. 2013г., %
Потери тепловой энергии	Гкал	453,60	1592,0	1081,2	1081,2	67,9
Горячая вода	Гкал	453,6	1592,0	1081,2	1081,2	67,9

1. Расходы на оплату труда производственных рабочих приняты на уровне утвержденных в 2013 году - в сумме 1741,4 тыс. руб., с учетом индекса-дефлятора 1,048. К расчету принят промышленный персонал в количестве 10 человек, среднемесячная заработная плата – 14511,67 руб.

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,9% от ФОТ и составляют 538,09 тыс. руб.

3. Расхода по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 886,54 тыс. руб., в т. ч.:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 95,14 тыс. руб. – на уровне 2013 года.

- расходы на ремонт (материалы для текущего ремонта) приняты в сумме 791,4 тыс. руб. – на уровне 2013 года, с учетом индекса-дефлятора 1,048 (трубы ф273*7,0В ст20 – 2,3 тн., бикрост ТКП гранулят серый, задвижки 20 ед.).

4. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 431,72 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 108,8 тыс. руб., в том числе:

- прочие общепроизводственные расходы в сумме 431,72 тыс. руб.

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
техническое обслуживание узлов учета	64,0
обучение специалистов	12,58
ГСМ	145,14
экспертиза промышленной безопасности	210,0
ИТОГО	431,72

5. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 385,74 тыс. руб., в доле, приходящейся на услуги по передаче тепловой энергии, в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 188,8 тыс. руб. Принята численность 1 чел., среднемесячная заработная плата 15733,33 руб.;
- отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,9% от ФОТ и составляют 58,3 тыс. руб.;
- средства на страхование 20,9 тыс. руб.;
- аренда земельного участка с Министерством земельных и имущественных отношений № 071-1173. К расчету принята арендная плата в размере 17,9 тыс. руб.- в доле, приходящейся на услуги по передаче тепловой энергии;
- налоги и другие обязательные платежи 74,2 тыс. руб. – на уровне 2013 года;
- прочие общехозяйственные расходы составили 26,89 тыс. руб.

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
услуги связи и интернет	16,89
канц. товары	10,0
ИТОГО	26,89

6. Валовая прибыль не заявлена.

7. Таким образом, годовая величина необходимой валовой выручки (НВВ) на 2014 г. составляет 4688,77 тыс. руб., в т. ч.:

НВВ на содержание сетей – 3983,5 тыс. руб.;

НВВ на покупку потерь – 705,27 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ОАО «Казтрансстрой» УМиТ:

с 1 января 2014 года – 37232,50 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 39007,64 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) с ростом 104,8% к тарифу 1 полугодия 2014 г.

На основании заявления **ООО «Савиново»** об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.04.2013г. № 120 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии» открыто тарифное дело № 20-86/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Савиново» расположено по адресу Республика Татарстан, г. Казань, пр. Ямашева, д. 93/

Руководитель организации – директор Умаров Ильдар Авкарович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация осуществляет передачу тепловой энергии, производимой в режиме комбинированной выработки.

Протяженность тепловых сетей на 2014 год составляет 3881,86 м в двухтрубном исчислении

Расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность) по данным предприятия составляет 38,88 Гкал/час.

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.

По итогам работы за 2012 год по виду деятельности передача тепловой энергии, организация имеет нулевой финансовый результат.

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность) – 38,88 Гкал/час.

- отпуск тепловой энергии в сеть – 64599,0 Гкал,

- потери тепловой энергии – 4398,0 Гкал (6,8%);

- полезный отпуск – 60201,0 Гкал.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 14832,32 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2014 год составил:

- с 1 января – 24165,88 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2013 г.;

- с 1 июля – 39423,92 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 163,1% к I полугодию 2014 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.

Для расчета тарифов на 2014 год применялся метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Значения по статьям затрат ООО «Савиново» с разбивкой по полугодиям на 2014 год:

Калькуляция расходов, связанных с передачей тепловой энергии												
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Базовый период		Период регулирования			Отклонен ие к базовому периоду (среднего довые), %	Утверждено органом регулирования**			
			Год	II-е полугод е	Год	I-е полугод е	II-е полугод е (с учетом индексаци и)		Год	Отклонен ие к базовому периоду (среднего довые), %	(I-е полугод е)	(II-е полугод е)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да					да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	67321,00	27885,00	64599,00	38128,00	26471,00	95,96	64599,00	95,96	38128,00	26471,00
3	Потери	Гкал	4398,00	2199,00	4398,00	2199,00	2199,00	100,00	4398,00	100,00	2199,00	2199,00
3.1	Горячая вода	Гкал	4398,00	2199,00	4398,00	2199,00	2199,00	100,00	4398,00	100,00	2199,00	2199,00
4	Расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность)	Гкал/час	36,52	36,52	38,88	38,88	38,88	106,45	38,88	106,46	38,88	38,88
4.1	Горячая вода	Гкал/час	36,52	36,52	38,88	38,88	38,88	106,45	38,88	106,46	38,88	38,88
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	62923,00	25686,00	60201,00	35929,00	24272,00	95,67	60201,00	95,67	35929,00	24272,00
5.1	Горячая вода	Гкал	62923,00	25686,00	60201,00	35929,00	24272,00	95,67	60201,00	95,67	35929,00	24272,00
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	3117,50	1677,37	3645,06	1785,04	1860,02	116,92	3394,30	108,9	1763,93	1630,37
6.1	<i>затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)</i>	тыс.руб.	272,70	139,61	504,95	247,28	257,67	185,17	569,49	208,83	256,94	312,55
6.2	<i>потерь тепловой энергии</i>	тыс.руб.	2844,80	1537,76	3140,11	1537,76	1602,35	110,38	2824,81	107,2	275,9	283,94
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	522,24	275,90	584,91	275,90	309,01	112,00	559,84	107,20	275,90	283,94
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1865,52	964,74	2385,00	1026,84	1358,16	127,85	1955,07	104,80	1026,84	928,23
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	563,39	291,35	720,27	310,11	410,17	127,85	590,43	104,80	310,11	280,32
10	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1070,42	537,77	1115,22	537,18	578,03	104,18	1111,14	103,80	537,18	573,96
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	116,04	57,43	110,95	56,84	54,11	95,61	110,95	95,61	56,84	54,11
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	954,38	480,34	1004,27	480,34	523,93	105,23	1000,19	104,80	480,34	519,85
10.3	Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	содержание автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1453,60	744,16	2386,33	824,92	1561,41	164,17	1703,37	117,18	824,92	878,45
12.7	Прочие расходы	тыс.руб.	1453,60	744,16	2386,33	824,92	1561,41	164,17	1703,37	117,18	824,92	878,45
13	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1733,37	803,93	3995,53	876,70	3118,83	230,51	2286,46	131,91	898,54	1387,92
13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	658,20	213,06	1347,17	262,81	1084,36	204,68	689,79	104,80	262,81	426,98
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	198,78	64,35	406,85	79,37	327,48	204,68	208,32	104,80	79,37	128,95
13.4	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	83,22	44,02	89,94	52,01	37,93	108,08	89,21	107,20	52,01	37,20
13.8	Средства на страхование	тыс.руб.	3,63	1,86	56,53	1,86	54,67	1 557,43	56,53	0,00	1,86	54,67

13.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	5,20	2,60	5,77	2,60	3,17	110,88	5,20	100,00	2,60	2,60
13.10	Арендная плата	тыс.руб.	375,58	192,28	605,66	192,28	413,38	161,26	605,66	161,26	192,28	413,38
13.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	32,35	16,18	112,28	16,18	96,10	347,07	32,35	100,00	16,18	16,17
13.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	3,09	1,55	21,85	1,55	20,30	707,07	3,10	0,00	1,55	1,55
13.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	29,26	14,63	90,43	14,63	75,80	309,05	29,26	0,00	14,63	14,63
13.13	Прочие расходы	тыс.руб.	376,41	269,59	1371,33	269,59	1101,74	364,32	599,40	159,24	291,43	307,97
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	10326,04	5295,23	14832,32	5636,69	9195,63	143,64	11600,61	112,3	5637,42	5963,20
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Товарная продукция	тыс.руб.	10326,04	5295,23	14832,32	5636,69	9195,63	143,64	11600,61	112,3	5637,42	5963,20
17	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	НВВ	тыс.руб.	10326,04	5295,23	14832,32	5636,69	9195,63	143,64	11600,61	112,3	5637,42	5963,20
18.1	<i>НВВ на содержание сетей</i>	тыс.руб.	7481,24	3757,47	11692,21	4098,93	7593,28	156,29	8775,80	117,30	4130,43	4645,38
18.2	<i>НВВ на покупку потерь</i>	тыс.руб.	2844,80	1537,76	3140,11	1537,76	1602,35	110,38	2824,81	99,3	1506,99	1317,82
19	Тариф	руб./Гкал	164,11	206,15	246,38	156,88	378,86	150,13	192,70	117,4	156,90	245,68
20	Тариф на услуги по передаче тепловой (по присоединенной мощности) энергии	руб./Гкал /час	23562,52	24165,88	31794,90	24165,88	39423,92	134,94	24954,29	105,91	24165,88	25562,39
21	Рост тарифа с 1 июля 2014 года											105,8

Справочно:

1. Годовые расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели приняты в сумме 3394,3 тыс. руб., в том числе:

- затраты (потери) теплоносителя (горячая вода) приняты в сумме 569,49 тыс. руб., исходя из установленных тарифов на химически очищенную воду на 2014 год Казанской ТЭЦ-2. Объем воды (теплоносителя) принят по предложению организации, с учетом фактических данных за 2012 год (актов приема-передачи тепловой энергии и теплоносителя) в размере 14,5 тыс.м³.

- потери тепловой энергии приняты в сумме 2824,81 тыс. руб. Для расчета затрат на покупку потерь на 2014 год приняты потери в размере 4398 Гкал – по предложению организации, и установленные тарифы на 2014 год для ОАО «Генерирующая компания» ТЭЦ-2 (горячая вода) с 01.01.2014 – 685,31 руб./Гкал, и с 01.07.2014 г. – 599,28 руб./Гкал.

Показатель	Ед. изм.	2012 г. факт	2013 г. утв. ГКРТТ	2014 г. предложение ООО «Савиново»	2014 г. предложе- ние Госкомитета	Отклонение к утв. 2013г., %
Потери тепловой энергии	Гкал	6545,21	4398,0	4398,0	4398,0	100,0
Горячая вода	Гкал	6545,21	4398,0	4398,0	4398,0	100,0

2. Электроэнергия.

Расходы на электрическую энергию на 2013 год составили 559,84 тыс. руб. К расчету принят объем электроэнергии в количестве 223,0 тыс. кВт.ч. – по предложению организации. Тариф одноставочный ВН с учетом тарифов на электроэнергию по данным мониторинга ОАО «Татэнергосбыт» за 2013 год;

3. Расходы на оплату труда производственных рабочих приняты на уровне утвержденных в 2013 году - в сумме 1955,07 тыс. руб., с учетом индекса-дефлятора 1,048. К расчету принят промышленный персонал в количестве 11 человек, среднемесячная заработная плата – 14811,14 руб.

4 Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составляют 590,43 тыс. руб.

5. Расхода по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 1111,14 тыс. руб., в т. ч.:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 110,95 тыс. руб. со снижением к уровню 2013 года на 4,4% - по предложению организации.

- расходы на ремонт (материалы для текущего ремонта) приняты в сумме 1000,19 тыс. руб. – на уровне 2013 года, с учетом индекса-дефлятора 1,048.

6. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 1703,37 тыс. руб., в том числе:

- прочие общепроизводственные расходы в сумме 1703,37 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
аренда оборудования и инженерных коммуникаций (на уровне факта 2012 года)	1371,28

раскрытие информации в СМИ	48,00
расходы по подготовке кадров	10,95
проверка средств измерений	77,72
проведение энергетического обследования, разработка энергетического паспорта, расчет нормативных потерь т/э	180,0
ГСМ	15,42
ИТОГО	1703,37

7. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 2343,84 тыс. руб., в доле, приходящейся на услуги по передаче тепловой энергии, в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 689,79 тыс. руб. – на уровне 2013 года с учетом индекса-дефлятора 1,048. Принята численность 2 чел., среднемесячная заработная плата 28741,25 руб.;

- отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составляют 208,32 тыс. руб.;

- электроэнергия на хоз.нужды 89,2 тыс. руб., с учетом тарифов на электроэнергию по данным мониторинга ОАО «Татэнергосбыт» за 2013 год;

- средства на страхование 56,53 тыс. руб. – по предложению организации;

- плата за предельно допустимые выбросы 5,2 тыс. руб. - на уровне 2013 года;

- аренда офисного помещения – 605,6 с ростом к уровню 2013 года, в связи с переездом организации в другое арендуемое здание арендодатель ООО «ФОН-Ривьера», договор от 01 января 2013 года б-н;

- налоги и другие обязательные платежи 32,35 тыс. руб. – на уровне 2013 года;

- прочие общехозяйственные расходы составили 599,4 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 771,93 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Услуги автотранспорта	403,0
Информационное обслуживание	46,4
Услуги аудиторов	25,0
Обучение сотрудников	30,0
Канцелярские товары	20,0
Командировочные расходы	50,0
Расходные материалы и хоз.расходы	25,0
ИТОГО	599,4

8. Валовая прибыль предприятием не заявлена.

9. Таким образом, годовая величина необходимой валовой выручки (НВВ) на 2014 г. составляет 11600,61 руб., в т. ч.:

НВВ на содержание сетей – 8775,8 тыс. руб.;

НВВ на покупку потерь – 2824,81 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Савиново»:

с 1 января 2014 года – 24165,88 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 25562,39 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) с ростом 105,8% к тарифу 1 полугодия 2014 г.

19 декабря 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями потребителям» 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 услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

5.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями потребителям, согласно приложению 4.

6. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013г., применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ – 100,0%;
- электрическая энергия – 107,2%;
- индекс потребительских цен – 104,8%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,8%.

На основании заявления «**Азнакаевское предприятие тепловых сетей**»- филиал **ОАО «Водоканалсервис» г.Азнакаево** об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.04.2013г. № 113 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию»

открыто тарифное дело № 20-42/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

«Азнакаевское предприятие тепловых сетей»- филиал ОАО «Водоканалсервис» г.Азнакаево расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14.

Руководитель организации – директор Халимов Азат Хайдарович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Источником теплоснабжения являются 6 котельных (в 2013 году – 7 котельных).

Протяженность тепловых сетей составляет 92559 м. в двухтрубном исчислении, в том числе: сети отопления – 62650 м, сети ГВС – 25185 м, паропровод – 4724 м.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2012 год	Принято ГКРТТ на 2013г.	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение к 2013г. (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	258293,0	242154,2	244150,0	231769,9	95,7
2	собственные нужды котельных (Гкал)	41468,0	22046,2	27541,0	15719,9	71,3
3	Потери (Гкал)	42209,0	35487,0	42200,0	42200,0	118,9
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	174616,0	184621,0	174409,0	173850,0	94,2
4.1	собственное потребление	0,0	559,0	559,0	0,0	
4.2	население	104729,0	109843,0	104729,0	104729,0	95,3
4.3	бюджетные организации	34635,0	35604,0	34326,0	34326,0	96,4
4.4	прочие потребители	35252,0	38615,0	34795,0	34795,0	90,1
4.4.1	горячая вода	30656,0	33828,0	30199,0	30199,0	89,3
4.4.2	пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²	4596	4787,0	4596,0	4596,0	96,0

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

выработка тепловой энергии в объеме 231769,9 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной 15719,90 Гкал (6,8%) согласно техническому заключению;

- потери в количестве 42200,0 Гкал (18,2%) приняты по предложению организации;

- полезный отпуск 173850,0 Гкал (75,0%),

в т.ч. реализуется:

- населению 104729,0 Гкал (60,2%)

- бюджетным потребителям 34326,0 Гкал (19,7%);

- прочие потребители 34795,0 Гкал (20,0%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным, представленные в отдел мониторинга за 2012 год организацией получен убыток в сумме 19175,71

тыс. рублей. За счет снижения полезного отпуска тепловой энергии на 7,41% не получен доход в сумме 16402,11 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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 295703,25 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на 2014 год составил:

- на тепловую энергию в виде горячей воды
 - с 1 января – 1306,96 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2013 г.;
 - с 1 июля – 2112,03 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 161,3% к I полугодью 2014 года;
- на тепловую энергию в виде отборного пара давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см²
 - с 1 января – 1973,47 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2013 г.;
 - с 1 июля – 3203,45 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 162,3% к I полугодью 2014 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую «Азнакаевским предприятием тепловых сетей» - филиалом ОАО «Водоканалсервис» г.Азнакаево, 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.

Значения по статьям затрат «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиала ОАО «Водоканалсервис» г.Азнакаево с календарной разбивкой на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено на 2013 год		Предложение организации на 2014 год			Утверждено органом регулирования на 2014 год			
			Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	242154,20	99562,30	244150,00	141207,00	102943,00	231 769,90	95,7%	135 597,88	96172,02
3	Собственные нужды котельных	Гкал	22046,20	8558,33	27541,00	12658,03	14882,97	15 719,90	71,3%	7382,07	8337,83
4	Потери	Гкал	35487,00	16430,48	42200,00	24428,81	17771,19	42200,00	118,9%	24428,81	17771,19
4.1	Горячая вода	Гкал	34474,74	15574,07	41052,55	24224,92	16827,63	41052,55	119,1%	24224,92	16827,63
4.2	Отборный пар	Гкал	1012,26	856,41	1147,45	203,89	943,56	1147,45	113,4%	203,89	943,56
4.2.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	1012,26	856,41	1147,45	203,89	943,56	1147,45	113,4%	203,89	943,56
5	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	184621,00	74573,49	174409,00	104120,16	70288,84	173850,00	94,2%	103787,00	70063,00
5.1	Горячая вода	Гкал	179834,00	70686,49	169813,00	103256,16	66556,84	169254,00	94,1%	102923,00	66331,00
5.1.1	собственное потребление	Гкал	559,00	225,84	559,00	333,16	225,84	0,00	0,0%	0,00	0,00
5.1.2	население	Гкал	109843,00	42078,65	104729,00	64766,00	39963,00	104729,00	95,3%	64766,00	39963,00
5.1.3	бюджетные потребители	Гкал	35604,00	14640,00	34326,00	20237,00	14089,00	34326,00	96,4%	20237,00	14089,00
5.1.4	прочие потребители	Гкал	33828,00	13742,00	30199,00	17920,00	12279,00	30199,00	89,3%	17920,00	12279,00
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	4787,00	3887,00	4596,00	864,00	3732,00	4596,00	96,0%	864,00	3732,00
5.2.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	4787,00	3887,00	4596,00	864,00	3732,00	4596,00	96,0%	864,00	3732,00
5.2.1.1	прочие потребители	Гкал	4787,00	3887,00	4596,00	864,00	3732,00	4596,00	96,0%	864,00	3732,00
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	137703,40	59669,76	157194,61	85769,40	71425,21	142638,97	103,6%	85583,38	57055,59
6.1	Газ природный	тыс.руб.	137703,40	59669,76	157194,61	85769,40	71425,21	142638,97	103,6%	85583,38	57055,59
6.1.1	Цена газа	руб.тыс.м3	4049,06	4386,36	4702,00	4423,33	5086,84	4409,31	108,9%	4409,31	4409,31
6.1.2	Объем газа	тыс.м3	34008,70	13603,48	33431,40	19390,21	14041,19	32349,50	95,1%	19409,70	12939,80
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	3445,11	1446,58	4745,43	2640,92	2104,51	2808,85	81,5%	1672,35	1136,50
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2495,35	1055,72	3137,62	1727,19	1410,42	1813,50	72,7%	1075,14	738,36
7.1.1	Объем воды	тыс.м3	285,30	114,12	150,00	86,75	63,25	90,00	31,5%	54,00	36,00
7.1.2	Тариф на водоснабжение	руб.	8,75	9,25	20,92	19,91	22,30	20,15	230,4%	19,91	20,51
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	949,76	390,86	1607,81	913,72	694,09	995,35	104,8%	597,21	398,14
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
8	Основная и доп. оплата труда производственных	тыс.руб.	27991,20	11660,28	29598,66	14403,24	15195,42	28161,39	100,6%	14080,69	14080,69

	рабочих										
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	8453,34	3521,40	8938,79	4349,78	4589,02	8504,74	100,6%	4252,37	4252,37
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	15218,73	6505,71	29152,22	16690,20	12462,02	19707,64	129,5%	11824,58	7883,05
10.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	6239,07	2495,63	10750,00	6450,00	4300,00	7806,86	125,1%	4684,12	3122,74
10.2	Тариф на электроэнергию	руб.кВт.ч	2,44	2,61	2,71	2,59	2,90	2,52	103,5%	2,52	2,52
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	19527,86	6011,76	22193,03	12231,30	4471,24	17207,13	88,1%	10400,26	6806,88
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	8999,94	3599,98	10981,00	5490,50	0,00	10981,00	122,0%	5490,50	5490,50
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	10527,92	2411,78	11212,03	6740,80	4471,24	6226,13	59,1%	4909,76	1316,38
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	5373,32	2227,69	5875,71	2866,77	3008,94	8982,82	167,2%	4668,78	4314,04
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	2499,01	1041,01	2642,52	1285,90	1356,62	2618,96	104,8%	1309,48	1309,48
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	754,70	314,39	798,04	388,34	409,70	790,93	104,8%	395,46	395,46
14.3	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	234,68	96,58	510,05	249,78	260,27	245,94	104,8%	147,57	98,38
14.4	Прочие расходы	тыс.руб.	1884,93	775,71	1925,09	942,75	982,34	5326,98	282,6%	2816,27	2510,71
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	18663,03	8537,67	25993,58	12722,28	13265,81	7336,48	39,3%	3738,91	3597,57
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	4748,12	1977,92	5557,09	2704,18	2852,91	3641,88	76,7%	1820,94	1820,94
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1433,93	597,33	1678,24	816,66	861,58	1099,85	76,7%	549,92	549,92
15.3	Амортизация	тыс.руб.	12,00	4,80	11,00	5,50	0,00	21,82	181,8%	10,91	10,91
16.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,57		6,28	6,28
16.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.4	Средства на страхование	тыс.руб.	115,62	46,25	177,41	86,88	90,53	168,00	145,3%	84,00	84,00
15.5	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	74,62	29,85	311,26	155,63	155,63	311,26	417,1%	155,63	155,63
16.1 0	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.1 1	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00

15.6	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	706,28	353,14	1157,67	578,84	578,84	949,45	134,4%	528,28	421,17
16.1 2.1	транспортный налог	тыс.руб.	130,32	65,16	142,03	71,02	71,02	142,03	109,0%	71,02	71,02
16.1 2.2	земельный налог	тыс.руб.	184,98	92,49	263,64	131,82	131,82	263,64	142,5%	158,18	105,46
16.1 2.3	налог на имущество	тыс.руб.	390,98	195,49	543,78	271,89	271,89	543,78	139,1%	299,08	244,70
16.1 2.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	208,22	104,11	104,11	0,00		0,00	0,00
16.1 3	Прочие расходы	тыс.руб.	11572,46	5528,38	17100,91	8374,59	8726,32	1131,65	9,8%	582,94	548,71
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	236375,99	99580,86	283692,02	151673,87	126522,15	235348,01	99,6%	136221,32	99126,69
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	1185,60	474,24	1185,60	-8296,28	9481,88	0,00	0,0%	0,00	0,00
18.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
19	Товарная продукция	тыс.руб.	237561,59	100055,10	284877,62	143377,59	136004,03	235348,01	99,1%	136221,32	99126,69
20	Недополученный по независимым причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	10825,63	5412,82	5412,82	0,00		0,00	0,00
22	НВВ	тыс.руб.	237561,59	100055,10	295703,25	148790,41	141416,84	235348,01	99,1%	136221,32	99126,69
22.1	Горячая вода*	тыс.руб.	228114,60	92384,22	268863,72	134951,39	140569,85	225802,88	99,0%	134516,24	91286,64
22.2	Отборный пар*										
22.2. 3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	9446,99	7670,88	13042,92	1705,08	11955,28	9545,13	101,0%	1705,08	7840,05
23	Тариф	руб./Гкал	1286,75	1341,70	1695,46	1429,03	2011,94	1353,74	105,2%	1312,51	1414,82
23.1	Горячая вода	руб./Гкал	1268,47	1306,96	1583,29	1306,96	2112,03	1334,11	105,2%	1306,96	1376,23
23.2	Отборный пар										
23.2. 3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1973,47	1973,47	2837,88	1973,47	3203,45	2076,83	105,2%	1973,47	2100,76

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 142638,97 тыс. руб. Объем газа принят согласно техническому заключению в объем 32349,50 тыс.м3. Средневзвешенная цена газа на 2014 год рассчитана с учетом групп потребителей (III, IV, V группы) и принята в сумме 4409,31 руб./тыс.м3(без учета НДС).

2. Расходы на сырье и материалы (хим.реагенты) приняты в сумме 2808,85 тыс. руб. в том числе:

- расходы на воду для технологических целей составили 1813,50 тыс. рублей. Объем воды принят по факту организации 2012 года в количестве 90,27 тыс.м3;

- расходы на вспомогательные материалы приняты на уровне 2013 года с учетом индексации 104,8% в сумме 995,35 тыс. руб.;

- расходы на услуги водоотведения составили 2079,03 тыс. рублей. Объем стоков принят по предложению организации в количестве 110,72 тыс.м3.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 28161,39 тыс. руб. с учетом индексации. К расчету принята штатная численность в количестве 120 человек (с учетом уменьшения количества котельных), среднемесячная заработная плата составит 19556,50 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 8504,74 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 19707,64 тыс. рублей. Электрическая энергия учтена по факту 2012 года в объеме 7806,86 тыс. кВт.ч. и одноставочного тарифа.

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 17207,13 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления приняты в сумме 10981,00 тыс. руб. по предложению организации;

- затраты на ремонт приняты с учетом индекса-дефлятора 1,048 в сумме 6226,13 тыс. руб., с учётом следующих расходов:

- ФОТ ремонтного персонала принят на уровне 2013 года (6 шт.ед.) в сумме 1383,98 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 19221,90 руб.;

- отчисления на социальные нужды 417,96 тыс. руб.;

- материалы на текущий ремонт в сумме 4424,19 тыс. рублей.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 8982,82 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда (10 шт.ед.) принят с учетом индексации в сумме 2618,96 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 21824,60 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 790,93 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 5326,98 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб.

Пуско-наладочные работы	402,43

Услуги собственного автотранспорта (ГСМ, запчасти)	3416,48
Расходы на экспертизу (ПДС, ВВС)	9,43
Тех. обслуживание, диагностирование, экспертиза, поверка оборудования, приборов	1176,90
Обследование дымовой трубы	321,74
Итого	5326,98

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 7336,48 тыс. руб. в том числе:

- ФОТ АУП (34 шт.ед.) учтен в сумме 3641,88 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 1099,85 тыс. руб.;
- амортизация на сумму 21,82 тыс. руб.;
- электроэнергия на сумму 12,57 тыс. руб.;
- средства на страхование в сумме 168,00 тыс. руб. по факту 2012 года;
- плата за предельно допустимые выбросы в сумме 311,26 тыс. руб. по предложению организации;
- транспортный налог в сумме 142,03 тыс. руб.;
- земельный налог в сумме 263,64 тыс. руб.;
- налог на имущество в сумме 543,78 тыс. руб. по предложению организации;
- прочие общехозяйственные расходы учтены на сумму 1131,65 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Распределение на тепловую энергию по филиалу (29,07%)
1	Транспортные расходы	12,17	3,54
2	Охрана вневедомственная	129,71	37,71
3	Услуги банка	1,10	0,32
4	Представительские расходы	73,87	21,47
5	Подготовка кадров	381,01	110,76
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	471,11	136,95
7	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	136,02	39,54
8	Командировочные расходы	406,06	118,05
9	Охрана труда	20,40	5,93
10	Вывоз ТБО	251,99	73,25
11	Тех. обслуживание КKM	17,85	5,20
12	подписка	63,74	18,53
13	Хозяйственные расходы (хоз. инвентарь)	373,97	108,71
14	Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	344,21	100,06
15	объявления	36,58	10,63
16	Услуги дератизации	11,64	3,38
17	Заправка картриджей	32,78	9,53
18	Лицензия ТаксНет	21,60	6,28
19	Информационно-консультационные услуги	161,39	46,92
20	Выполнение производственного контроля	32,49	9,44
21	Фотоуслуги	1,11	0,32
22	Содержание участка	29,85	8,68

23	Расходы по оформлению недвижимости	6,64	1,93
24	Аудиторские услуги	22,00	6,39
25	Гос. пошлина, нотариальные услуги	9,84	2,86
26	Лицензия, экспертиза	28,49	8,28
27	Содержание головной организации		236,99
Итого		3077,62	1131,65

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в размере 235348,01 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» г. Азнакаево потребителям в размере:

на тепловую энергию в виде горячей воды:

с 1 января 2014 года – 1306,96 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1376,23 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 105,3% к I полугодию 2014 года.

на тепловую энергию в виде отборного пара давлением от 2,5 до 7,0 кгс/см²

с 1 января 2014 года – 1973,47 руб./Гкал на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 2100,76 руб./Гкал с ростом 106,5% к I полугодию 2014 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2014 года – 1542,21 руб./Гкал (с учетом НДС)) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1623,95 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 105,3% к I полугодию 2014 года.

На основании заявления «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»- филиал ОАО «Водоканалсервис» п. Актюба об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.04.2013г. № 113 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-43/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» п. Актюба расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14.

Руководитель организации – директор Халимов Азат Хайдарович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Источником теплоснабжения является 1 котельная.

Протяженность тепловых сетей составляет 22641,80 м. в двухтрубном исчислении, в том числе: сети отопления – 17163,2 м, сети ГВС – 5478,6 м.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2012 год	Принято ГКРТТ на 2013г.	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклоне ние к 2013г. (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	56477,6	54991,0	55058,0	52336,5	95,2
2	собственные нужды котельных (Гкал)	1687,3	1667,0	1651,7	1651,7	99,1
3	Потери (Гкал)	10189,5	7711,0	10887,5	10189,5	132,1
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	44600,8	45613,0	42518,8	40495,3	88,8
4.1	собственное потребление	1991,8	1914,0	2023,5	0,0	
4.2	население	26159,0	29872,0	27900,3	27900,3	95,3
4.3	бюджетные организации	14272,0	12537,0	11908,0	11908,0	95,0
4.4	прочие потребители	2178,0	1890,0	687,0	687,0	36,3

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

выработка тепловой энергии в объеме 52336,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной 1651,7 Гкал (3,2%) по предложению организации;

- потери в количестве 10189,5 Гкал (19,5%) приняты по факту 2012 года;

- полезный отпуск 40495,3 Гкал (77,4%),

в т.ч. реализуется:

- населению 27900,3 Гкал (68,9%)

- бюджетным потребителям 11908,0 Гкал (24,9%);

- прочие потребители 687,0 Гкал (1,7%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным, представленные в отдел мониторинга за 2012 год организацией получен убыток в сумме 3507,92 тыс. рублей. За счет снижения полезного отпуска тепловой энергии на 5,3%, не получен доход в сумме 2960,33 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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 71885,22 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год составил:

с 1 января – 1329,82 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2013 г.;

с 1 июля – 2380,35 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 179,0% к I полугодью 2014 года;

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую «Азнакаевским предприятием тепловых сетей» - филиалом ОАО «Водоканалсервис» п.Актюба, 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.

Значения по статьям затрат «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»- филиала ОАО «Водоканалсервис» п.Актюба с календарной разбивкой на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено на 2013 год (Базовый период)		Предложение организации на 2014 год			Утверждено органом регулирования на 2014 год			
			Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	54991,00	23033,40	55058,00	32427,00	22631,00	52336,45	95,2%	30824,32	21512,13
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1667,00	697,89	1651,70	972,80	678,90	1651,70	99,1%	972,80	678,90
5	Потери	Гкал	7711,00	3230,91	10887,55	6411,05	4476,50	10189,50	132,1%	6001,62	4187,88
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	45613,00	19104,60	42518,75	25043,15	17475,60	40495,25	88,8%	23849,90	16645,35
6.1	Горячая вода	Гкал	45613,00	19104,60	42518,75	25043,15	17475,60	40495,25	88,8%	23849,90	16645,35
6.1.1	собственное потребление	Гкал	1914,00	785,00	2023,50	1193,25	830,25	0,00	0,0%	0,00	0,00
6.1.2	население	Гкал	29272,00	12244,80	27900,25	16600,90	11299,35	27900,25	95,3%	16600,90	11299,35
6.1.3	бюджетные потребители	Гкал	12537,00	5225,60	11908,00	6836,80	5071,20	11908,00	95,0%	6836,80	5071,20
6.1.4	прочие потребители	Гкал	1890,00	849,20	687,00	412,20	274,80	687,00	36,3%	412,20	274,80
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	30968,09	11832,07	33606,05	19792,55	15885,52	32417,79	104,7%	19450,68	12967,12
7.1	Газ природный	тыс.руб.	30968,09	11832,07	33606,05	19792,55	15885,52	32417,79	104,7%	19450,68	12967,12
6.1.1	цена	руб./тыс.м3	4119,98	4495,60	4495,60	4495,60	5169,94	4481,00	108,8%	4481,00	4481,00
6.1.2	объем	тыс.руб.	7516,56	2631,92	7475,32	4402,65	3072,67	7234,50	96,2%	4340,70	2893,80
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2387,86	1051,99	3348,20	1718,15	1698,51	2480,76	103,9%	1449,25	1031,51
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1187,97	525,51	1224,75	721,32	524,58	1193,90	100,5%	690,01	503,90
7.1.1	Тариф на воду	руб.м3	22,81	24,08	24,08	24,08	25,09	23,47	102,9%	22,99	24,16
7.1.2	Объем воды	тыс.м3	52,09	21,82	50,87	29,96	20,91	50,87	97,7%	30,01	20,86
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	372,49	160,39	701,52	159,38	564,91	510,29	137,0%	301,07	209,22
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	827,40	366,09	1421,93	837,45	609,03	776,56	93,9%	458,17	318,39
7.3.1	Количество стоков	тыс.м3	31,25	13,10	50,87	29,96	20,91	31,25	100,0%	18,44	12,81
7.3.2	Тариф на услуги водоотведения	руб.м3	26,47	27,95	27,95	27,95	29,13	24,85	93,9%	24,85	24,85
9	Основная и дополнительная оплата труда производ. рабочих	тыс.руб.	4892,01	2157,84	5194,68	2597,35	2740,19	5126,83	104,8%	2563,41	2563,41
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ.рабочих	тыс.руб.	1477,39	651,67	1568,79	784,40	827,54	1548,30	104,8%	774,15	774,15
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6202,52	2829,15	7391,17	4353,09	3402,66	6065,82	97,8%	3578,83	2486,99

10.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	2269,00	971,55	2538,18	1494,88	1043,30	2538,00	111,9%	1497,42	1040,58
10.2	Тариф на электроэнергию	руб.кВт.ч	2,73	2,91	2,91	2,91	3,26	2,39	87,4%	2,39	2,39
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	6692,77	3186,66	6900,73	2514,20	4499,35	4262,13	63,7%	2209,60	2052,54
12.1	Амортизация производ. оборудования	тыс.руб.	3198,78	1599,39	3400,66	1700,33	1700,33	3400,65	106,3%	1700,33	1700,33
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	3493,99	1587,27	3500,07	813,87	2799,02	861,48	24,7%	509,27	352,21
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	1798,75	871,37	7712,32	3959,66	3925,62	1923,97	107,0%	1027,84	896,14
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	698,78	361,37	2125,00	1062,50	1120,94	887,99	127,1%	443,99	443,99
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	211,03	109,13	641,75	320,88	338,52	268,17	127,1%	134,09	134,09
15.3	Амортизация	тыс.руб.	125,30	62,65	125,30	62,65	62,65	125,30	100,0%	62,65	62,65
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	52,09	26,67	200,00	100,00	104,20	54,59	104,8%	27,30	27,30
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	711,55	311,55	4620,27	2413,64	2299,31	587,93	82,6%	359,81	228,12
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5610,53	2583,82	1730,58	865,29	904,17	1209,34	21,6%	662,35	546,98
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1584,32	819,32	908,02	454,01	478,98	595,08	37,6%	297,54	297,54
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	478,46	247,43	274,22	137,11	144,65	179,71	37,6%	89,86	89,86
16.3	Амортизация	тыс.руб.	3,04	1,52	5,30	2,65	2,65	3,57	117,3%	1,78	1,78
16.4	Электророзетт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00		10,00	10,00
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	28,00	14,00	50,86	25,43	25,43	50,86	181,6%	30,52	20,34
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	154,72	77,36	189,16	94,58	94,58	155,14	100,3%	89,18	65,97
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	26,84	13,42	23,21	11,61	11,61	23,21	86,5%	23,21	0,00
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.	48,28	24,14	43,08	21,54	21,54	43,08	89,2%	21,54	21,54
16.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	79,60	39,80	88,85	44,43	44,43	88,85	111,6%	44,43	44,43
16.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	34,02	17,01	17,01	0,00		0,00	0,00
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	3361,99	1424,19	303,02	151,51	157,87	204,98	6,1%	143,48	61,49
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	60029,91	25164,57	67452,53	36584,69	33883,55	55034,95	91,7%	31716,11	23318,84

18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	482,10	241,05	802,74	-5096,85	5899,59	0,00	0,0%	0,00	0,00
19	Товарная продукция	тыс.руб.	60512,01	25405,62	68255,27	31487,84	39783,14	55034,95	90,9%	31716,11	23318,84
20	Недополученный по независимым причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	3629,95	1814,98	1814,98	0,00		0,00	0,00
22	НВВ	тыс.руб.	60512,01	25405,62	71885,22	33302,81	41598,11	55034,95	90,9%	31716,11	23318,84
23	Тариф	руб./Гкал	1326,64	1329,82	1690,67	1329,82	2380,35	1359,05	102,4%	1329,82	1400,92

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 32417,79 тыс. руб. Объем газа принят согласно техническому заключению в объем 7234,5 тыс.м3. Цена газа принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа на 2014 год, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к IV группе) в размере 4481,00 руб./тыс.м3

2. Расходы на сырье и материалы (хим.реагенты) приняты в сумме 2480,76 тыс. руб. в том числе:

- расходы на воду для технологических целей составили 1193,90 тыс. рублей. Объем воды принят по предложению организации в количестве 50,87 тыс.м3;

- расходы на вспомогательные материалы приняты по факту 2012 года с учетом индексации 104,8% в сумме 510,29 тыс. руб.;

- расходы на услуги водоотведения составили 776,56 тыс. рублей. Объем стоков принят на уровне 2013 года в количестве 31,25 тыс.м3.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 5126,83 тыс. руб. с учетом индексации. К расчету принята штатная численность в количестве 35 человек (на уровне 2013 года), среднемесячная заработная плата составит 12206,70 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 1548,30 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 6065,82 тыс. рублей. Объем электрической энергии учтен по предложению организации в количестве 2538 тыс. кВт.ч. и одноставочного тарифа среднего напряжения (СН1).

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 4262,13 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления приняты в сумме 3400,65 тыс. руб. по предложению организации;

- организацией заявлены расходы на ремонт в сумме 3500,07 тыс. руб. в том числе: расходы по капитальному ремонту в сумме 2752,13 тыс. руб. и расходы по текущему ремонту в сумме 747,94 тыс. руб.

Расходы на ремонт (текущий ремонт) приняты с учетом индекса-дефлятора 1,048 в сумме 861,48 тыс. рублей.

В целях модернизации и реконструкции основных средств организации рекомендуется использовать амортизационные отчисления в сумме 2885,28 тыс. рублей.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 1923,97 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда (10 шт.ед.) принят с учетом индексации в сумме 887,99 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 7399,90 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 268,17 тыс. руб.;

- амортизация на сумму 125,30 тыс. руб. по предложению организации;

- расходы на охрану труда приняты на уровне 2013 года с учетом индекса-дефлятора 1,048 на сумму 54,59 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 587,93 тыс. руб., в том числе:

	тыс.руб.
Услуги автотранспорта сторонними организациями	91,18
Расходы по содержанию собственного автотранспорта (запчасти)	108,99
Расходы по тех. освидетельствованию котлов	190,74
Тех. обслуживание, поверка оборудования и приборов	92,22
Обследование дымовой трубы	98,51
Ремонтные работы	6,29
Итого	587,93

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1209,34 тыс. руб. в том числе:

- ФОТ АУП учтен в сумме 595,08 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 179,71 тыс. руб.;
- амортизация на сумму 3,57 тыс. руб.;
- средства на страхование в сумме 20,00 тыс. руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы в сумме 50,56 тыс. руб. по предложению организации;
- транспортный налог в сумме 23,21 тыс. руб. по предложению организации;
- земельный налог в сумме 43,08 тыс. руб.;
- налог на имущество в сумме 88,85 тыс. руб. по предложению организации;
- прочие общехозяйственные расходы учтены на сумму 204,98 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Распределение на тепловую энергию по филиалу (4,75%)
1	Транспортные расходы	12,17	0,58
2	Охрана вневедомственная	129,71	6,16
3	Услуги банка	1,10	0,05
4	Представительские расходы	73,87	3,51
5	Подготовка кадров	381,01	18,10
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	471,11	22,38
7	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	136,02	6,46
8	Командировочные расходы	406,06	19,29
9	Охрана труда	20,40	0,97
10	Вывоз ТБО	251,99	11,97
11	Тех. обслуживание ККМ	17,85	0,85
12	подписка	63,74	3,03
13	Хозяйственные расходы (хоз. инвентарь)	373,97	17,76
14	Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	344,21	16,35

15	объявления	36,58	1,74
16	Услуги дератизации	11,64	0,55
17	Заправка картриджей	32,78	1,55
18	Лицензия ТаксНет	21,60	1,03
19	Информационно-консультационные услуги	161,39	7,67
20	Выполнение производственного контроля	32,49	1,54
21	Фотоуслуги	1,11	0,05
22	Содержание участка	29,85	1,42
23	Расходы по оформлению недвижимости	6,64	0,31
24	Аудиторские услуги	22,00	1,05
25	Гос. пошлина, нотариальные услуги	9,84	0,47
26	Лицензия, экспертиза	28,49	1,35
27	Содержание головной организации		58,79
Итого		3077,62	204,98

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в размере 55034,95 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»- филиал ОАО «Водоканалсервис» потребителям п.Актюба в размере:

с 1 января 2014 года – 1329,82 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1400,92 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 105,3% к I полугодью 2014 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2014 года – 1569,19 руб./Гкал (с учетом НДС)) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1653,09 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 105,3% к I полугодью 2014 года.

На основании заявления **ООО «Тепло-Энергосервис»** об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.04.2013 № 113 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-46/тэ.

ООО «Тепло-Энергосервис», расположенное по адресу г. Альметьевск, Агропоселок нп, представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам расчеты по установлению тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям.

Руководитель организации – исполнительный директор Зарипов Фаиз Абузарович.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии.

Источниками теплоснабжения являются 84 котельных, 79 из которых - структурные подразделения ОАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина, эксплуатируемые по договорам аренды и субаренды с ООО УК «Татнефть-Энергосервис». К 2014 году произошло увеличение числа котельных с 79 до 84 вследствие передачи 5 котельных: Санаторий – профилакторий Ян, ЦДНГ НГДУ, Амелин, ЦДНГ-4, СВН (в том числе котельная СВН установленной мощностью 96 Гкал/ч).

В качестве топлива используется природный газ, попутный нефтяной газ и мазут.

Загруженность котельных – 47,4%. Тепловая энергия передается по сетям: отопления – 96702,9 м в двухтрубном исчислении, гвс – 9168,5 м в двухтрубном исчислении.

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 1107300,80 Гкал;
- собственные нужды котельных – 23284,30 Гкал (2,1%) – по заключению технического аудита;
- потери тепловой энергии – 54283,30 Гкал (4,9%) – по расчёту технического аудита,
- полезный отпуск – 1029733,32 Гкал (93,0%) на уровне 2012г. в т.ч. реализуется:
- собственное потребление – 280,72 Гкал (0,02%),
- прочие потребители – 1029452,6 Гкал (99,98%).

Баланс производства тепловой энергии

Наименование показателей	Факт 2012г. (Гкал)	Принято ГКРТТ на 2013г. (Гкал)	Предложение ООО «Тепло-Энергосервис» на 2014 г.	Принято ГКРТТ на 2014г. (Гкал)	Отклонение 2014г./2013г (%)
Выработка	375257,11	334379,9	1129257,68	1107300,80	331,2
Собственные нужды котельных	7253,25	7550,0	23683,88	23284,30	308,4
Потери, в т.ч.	35915,38	24786,7	75840,48	54283,30	219,0
горячая вода	35915,38	24786,7	16418,77	11751,84	47,4
отборный пар	0	0	59421,71	45531,46	
от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см			0	0	
от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см			9217,02	6597,14	
от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см			11593,85	8298,37	
свыше 13,0 кгс/кв.см			38610,84	27635	
Полезный отпуск, в т. ч.	332088,48	302043,2	1029733,32	1029733,32	340,9
горячая вода	332088,48	302043,2	221751,0	221751,0	73,4
собственное потребление	280,72	801,00	280,72	280,72	35
прочие потребители	331807,90	301242,20	221 471,07	221 471,07	73,5
отборный пар			807981,53	807981,53	
прочие потребители					
от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см			18554,00	18554,00	
от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см			106884,30	106884,30	
от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см			156889,05	156889,05	
свыше 13,0 кгс/кв.см			525654,18	525654,18	

По итогам работы за 2012 год по виду деятельности теплоснабжение по данным калькуляции предприятием отражен убыток в сумме 52067,98 тыс. руб.

Доходы от реализации тепловой энергии потребителям в 2012 году составили 474456,00 тыс. руб. - больше утверждённых на 34240,96 тыс. руб. или на 7,8%. Расходы на реализацию составили 526523,98 тыс. руб., что больше утверждённых на 89917,94 тыс. руб. или 20,6%. Фактический полезный отпуск тепловой энергии оказался выше утвержденного в тарифе на 2012 год на 30045,28 Гкал.

Перерасход по статьям составил: топливо на технологические цели – 24136,09 тыс. руб. или 16,8%, вода на технологические цели – 1275,53 тыс. руб., химреагенты – 2661,63 тыс. руб., расходы по содержанию и эксплуатации оборудования – 110090,97 тыс. руб., общехозяйственные расходы – 14223,27 тыс. руб., из которых прочие превысили утверждённые на 14111,71 тыс. руб.

Экономия расходов по статьям составила: водоотведение – 3328,15 тыс. руб., основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих и отчисления на социальные нужды – 52622,77 тыс. руб., прочие общепроизводственные расходы – 7312,57 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 1 732 515,81 тыс.руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год составил:

с 1 января 2014 года:

горячая вода – 1433,90 руб./Гкал со снижением 85,4% к уровню тарифа, действующего на конец 2013 года,

отборный пар, в том числе:

от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см – 1545,54 руб./Гкал

от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см – 1474,60 руб./Гкал

от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см – 1462,35 руб./Гкал

свыше 13,0 кгс/кв.см – 1565,29 руб./Гкал

с 1 июля 2014 года:

горячая вода – 1435,02 руб./Гкал с ростом 100,1% к 1 полугодию 2014 года,

отборный пар, в том числе:

от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см – 1476,23 руб./Гкал со снижением 95,5% к уровню тарифа 1 полугодия 2014 года

от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см – 1454,03 руб./Гкал со снижением 98,6% к уровню тарифа 1 полугодия 2014 года,

от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см – 1465,97 руб./Гкал с ростом 100,2% к уровню тарифа 1 полугодия 2014 года,

свыше 13,0 кгс/кв.см – 1562,81 руб./Гкал со снижением 99,8% к уровню тарифа 1 полугодия 2014 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ООО «Тепло-Энергосервис» с разбивкой по периодам на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Предбазов ый период	Базовый период		Период регулирования			Отклоне ние к базовом у периоду (среднег одовые), %	Утверждено органом регулирования**			
				Год	II-е полугод ие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие		Год	Отклоне ние к базовом у периоду (среднег одовые), %	(I-е полугоди е)	(II-е полугоди е)
1	2	3	4	5	7	8	9	10	13	16	17	18	20
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да		да		да	да		да		-	-
2	Выработано	Гкал	375257,25	334379,9 0	133751,9 6	1129257,6 8	590893,33	538364,34	337,72	1107300,80	331,15	578863,6 1	528437,3 1
3	Собственные нужды котельных	Гкал	7253,25	7550,00	3020,00	23683,88	12349,31	11334,57	313,69	23284,30	308,40	12140,96	11143,34
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	35915,38	24786,70	9914,68	75840,48	41618,13	34222,35	305,97	54283,30	219,00	29796,76	24486,54
5.1	Горячая вода	Гкал	35915,38	24786,70	9914,68	16418,77	9794,53	6624,24	66,24	11751,84	47,41	7015,85	4735,99
5.2	Отборный пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	59421,71	31823,60	27598,11	0,00	42531,46	0,00	22780,91	19750,55
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00		9217,02	4862,44	4354,58	0,00	6597,14	0,00	3483,29	3113,85
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00		11593,85	6714,41	4879,44	0,00	8298,37	0,00	4805,88	3492,49
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал		0,00		38610,84	20246,75	18364,09	0,00	27635,95	0,00	14491,74	13144,21
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал		0,00		0,00			0,00	0,00	0,00		
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	332088,62	302043,2 0	120817,2 8	1029733,3 2	536925,90	492807,42	340,92	1029733,20	340,92	536925,9 0	492807,4 2
6.1	Горячая вода	Гкал	332088,62	302043,2 0	120817,2 8	221751,79	126361,66	95390,13	73,42	221751,79	73,42	126361,6 6	95390,13
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	0,00	0,00	0,00	807981,53	410564,24	397417,29	0,00	807981,53	0,00	410564,2 4	397417,2 9
6.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	18554,00	9278,84	9275,16	0,00	18554,00	0,00	9278,84	9275,16
6.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	106884,30	53452,76	53431,54	0,00	106884,30	0,00	53452,76	53431,54
6.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	156889,05	86624,34	70264,71	0,00	156889,05	0,00	86624,34	70264,71
6.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	525654,18	261208,30	264445,88	0,00	525654,18	0,00	261208,3 0	264445,8 8
6.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Топливо на	тыс.руб.	167870,74	176908,7	76337,95	735027,79	379488,00	355539,79	415,48	684883,80	387,14	357624,7	327259,0

	технологические цели, всего, в том числе:			3								1	9
7.1	Газ природный	тыс.руб.	141865,82	149296,6 6	64501,16	672869,45	346565,74	326303,72	450,69	622725,47	417,11	324702,4 5	298023,0 2
	Цена		3766,46	4148,75	4481,00	4481,00	4481,00	4481,00		4481,00	108,01	4481,00	4481,00
	Объём		37665,61	35985,94	14394,37	150160,58	77341,17	72819,41		138970,20	386,18	72462,05	66508,15
7.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	44504,00	22252,00	22252,00	0,00	44504,00	0,00	22252,00	22252,00
	Цена					20610,19	20610,19	20610,19		20610,19		20610,19	20610,19
	Объём					2159,32	1079,66	1079,66		2159,32		1079,66	1079,66
7.5	Нефть	тыс.руб.	7781,04	6930,97	2885,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Цена		10407,88	7430,60	7734,28								
	Объём		747,61	932,76	373,10								
7.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.	18223,88	20681,10	8951,13	17654,33	10670,26	6984,07	85,36	17654,33	85,36	10670,26	6984,07
	Цена		1 860,34	1977,18	2139,39	1860,34	1860,34	1860,34		1860,34		1860,34	1860,34
	Объём		9796,00	10459,90	4183,96	9489,84	5735,65	3754,19		9489,84		5735,65	3754,19
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	17391,53	13026,69	5241,83	122924,15	62270,98	60653,18	943,63	126064,41	967,74	61882,33	64182,08
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	13258,65	10672,00	4268,80	72950,02	37262,61	35687,40	683,56	77553,77	726,70	37611,15	39942,62
	Цена		30,75	29,44		30,82				32,77		31,78	33,75
	Объём		431,12	362,50		2366,97	1183,49	1183,49		2366,97	652,96	1183,49	1183,49
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	3303,09	763,87	314,36	49583,48	24791,74	24791,74	6 491,09	48112,63	6 298,54	24056,31	24056,31
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	829,79	1590,82	658,67	390,65	216,62	174,03	24,56	398,01	25,02	214,86	183,15
	Цена		15,05	19,09		15,06				15,69	82,21	15,06	15,69
	Объём		55,14	83,34		25,94				25,94	31,13	14,27	11,67
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	80461,25	109173,2 0	45478,22	150616,15	71881,44	78734,71	137,96	126015,29	115,43	63007,65	63007,65
	Численность			478,00						535		535	535
	Ср.з/п			19032,98						19628,55		19628,55	19628,55
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	27517,75	32970,31	13734,42	45486,08	21708,19	23777,88	137,96	38056,62	115,43	19028,31	19028,31
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	22894,98	27622,87	11808,25	71906,30	37947,07	33959,23	260,31	117640,28	425,88	62082,23	55558,05

	Цена		2,51	3,01		2,53	2,53	2,53		4,37		4,37	4,37
	Объём		9123,67	9162,01		28421,49	14998,84	13422,62		26920,00		14206,46	12713,51
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	8032,27	5862,92	2412,79	72502,89	64437,34	8065,55	1 236,63	72502,89	1 236,63	50978,63	21524,28
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	8032,27	5862,92	2412,79	72502,89	64437,34	8065,55	1 236,63	72502,89	1 236,63	50978,63	21524,28
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	1482,09	0,00	0,00	2175,00	0,00	2175,00	0,00	2175,00	0,00		2175,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	158458,26	101114,30	25737,71	288142,35	141051,27	147091,07	284,97	255121,64	252,31	126327,05	128794,60
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	25206,07	20006,51	8334,10	28661,16	13135,27	15525,89	143,26	20628,65	103,11	10314,32	10314,32
	Численность			62,00						61,00		61,00	61,00
	Ср.з/п			26890,47						28181,21		28181,21	28181,21
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	8620,48	6041,97	2516,90	8655,67	3966,85	4688,82	143,26	6229,85	103,11	3114,93	3114,93
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	3955,22	2433,25	0,00	6411,73	3094,56	3317,17	263,50	4205,55	172,84	869,00	3336,55
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	120676,49	45680,10	14886,71	244413,79	120854,59	123559,19	535,06	224057,59	490,49	112028,80	112028,80
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	42783,74	42238,48	22142,05	52160,47	25301,67	26858,80	123,49	46697,29	110,56	23378,63	23318,66
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	7314,71	7315,46	3783,12	11586,09	5309,85	6276,24	158,38	9104,09	124,45	4552,04	4552,04
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	2501,63	2209,27	1142,50	3499,00	1603,57	1895,42	158,38	2749,44	124,45	1374,72	1374,72
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4019,97	0,00	2039,97	1980,00
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих	тыс.руб.	269,30	356,53	142,61	664,20	332,10	332,10	186,30	664,20	186,30	332,10	332,10

	веществ												
16.1 0	Арендная плата	тыс.руб.	426,35	0,00	0,00	464,57	232,29	232,29	0,00	464,57	0,00	232,29	232,29
16.1 1	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
16.1 3	Прочие расходы	тыс.руб.	32271,75	32357,22	17073,82	35946,61	17823,86	18122,75	111,09	29695,03	91,77	14847,51	14847,51
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	526892,61	508917,48	202893,22	1540941,17	804085,96	736855,21	302,79	1469157,22	288,68	764309,52	704847,71
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-42886,80	2270,70	0,00	14163,54	6463,12	7700,42	623,75	451,97	19,90		451,97
18.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
19	Товарная продукция	тыс.руб.	484005,81	511188,18	202893,22	1555104,71	810549,08	744555,64	304,21	1469609,19	287,49	764309,52	705299,68
22	НВВ	тыс.руб.	484005,81	511188,18	202893,22	1555104,71	810549,08	744555,64	304,21	1469609,19	287,49	764309,52	705299,68
22.1	Горячая вода*	тыс.руб.	484005,81	511188,18	202893,22	318076,71	181189,72	136887,00	62,22	300589,70	58,80	171228,39	129361,31
22.2	Отборный пар*					1 237 028,00	629 359,36	607 668,64		1 169 019,49			
22.2. 1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.				28033,15	14340,83	13692,31	0,00	26491,96	0,00	13242,02	13249,94
22.2. 2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				156512,59	78821,60	77690,99	0,00	147907,94	0,00	73931,85	73976,09
22.2. 3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				229681,07	126675,44	103005,63	0,00	217053,81	0,00	119711,16	97342,65
22.2. 4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				822801,20	409521,49	413279,71	0,00	777565,78	0,00	386196,10	391369,68
23	Тариф	руб./Гкал	1457,46	1692,43	1679,34	1510,20	1509,61	1510,85	89,23	1427,17	84,33	1423,49	1431,19
23.1	Горячая вода	руб./Гкал	1457,46	1692,43	1679,34	1434,38	1433,90	1435,02	84,75	1355,52	80,09	1355,07	1356,13
23.2	Отборный пар												
23.2. 1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	1510,90	1545,54	1476,23	0,00	1427,83	0,00	1427,12	1428,54
23.2. 2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	1464,32	1474,60	1454,03	0,00	1383,81	0,00	1383,13	1384,50
23.2. 3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	1463,97	1462,35	1465,97	0,00	1383,49	0,00	1381,96	1385,37
23.2. 4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	1565,29	1567,80	1562,81	0,00	1479,23	0,00	1478,50	1479,96

Справочно:

Расходы на топливо приняты в сумме 684 883,80 тыс. руб., в т. ч.:

- расходы на газ приняты в сумме 622725,47 тыс. руб., исходя из цены для групп потребления по каждой котельной (4,5,6 группа). Средняя цена газа в 2014 году составит 4481,00 руб./тыс. м³ (без учета НДС). Объем газа принят в количестве 138970,20 тыс. м³ по заключению технического аудита.

- расходы на мазут (жидкое топливо) приняты в сумме 44504 тыс. руб. Объем принят 2159,32 тн по предложению организации. Цена – согласно отчёту по топливу за 9 мес. с учётом индексации – 20610,19 руб./т.

- расходы на попутный нефтяной газ приняты в сумме 17654,33 тыс. руб. Цена 1860,34 руб./тыс.м³ (поставщик – ОАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина). Объем принят по предложению организации – 9489,84 тыс. м³.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 126064,41 тыс. руб., в т. ч.:

- расходы на воду на технологические цели приняты в сумме 77553,77 тыс. руб. исходя из средневзвешенной стоимости 1м³ воды в разрезе поставщиков – 31,78 руб./м³, со второго полугодия – 33,75 руб./м³. Основной поставщик воды – ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления». Объем воды принят в количестве 2366,97 тыс.м³ по предложению организации;

- расходы на вспомогательные материалы приняты в сумме 48112,63 тыс. руб. по удельному расходу химреагентов с учётом факта 2012 года;

- расходы на водоотведение приняты в сумме 397,94 тыс. руб. Объем стоков принят по предложению организации – 25,94 тыс.м³. Цена – средневзвешенная от разных поставщиков услуг по водоотведению (МУП «Елабужский Водоканал», ОАО «Альметьевск-Водоканал») – 15,06 с учётом индексации.

3. Расходы на оплату труда приняты в сумме 126015,29 тыс. руб. с учетом увеличения численности персонала на 49 человек и индексации 104,8%. Численность производственного персонала составила - 535 человек, среднемесячная заработная плата – 19628,55 руб.

4. Отчисления на социальные нужды составили 30,2% расходов на оплату труда и составляют 38056,62 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 68107,53 тыс. руб. Объем электрической энергии принят в количестве 26920,00 тыс. кВтч по заключению технического аудита. Цена – 4,37 руб./кВтч для одноставочного тарифа низкого напряжения по данным мониторинга ОАО «Татэнергосбыт».

6. Расходы на ремонт приняты в сумме 72502,89 тыс. руб., в том числе – 67700 тыс. руб. – на капитальный ремонт в соответствии с приложенным графиком на 2014 год и дефектными ведомостями, 4802,89 тыс. руб. - текущий ремонт.

7. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 255121,64 тыс. руб., в т. ч.:

- фонд оплаты труда принят в сумме 20628,65 тыс. руб. Численность цехового персонала принята по предложению предприятия в количестве 61 человека. Среднемесячная заработная плата составляет 28181,21 руб.;

- отчисления на социальные нужды определены в размере 30,2% и составляют 6229,85 тыс. руб.

- расходы на охрану труда приняты в сумме 4205,55 тыс. руб. с учетом факта за 2012 год и расчёта на 84 котельные;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 197546,79 тыс. руб., в том числе:

услуги автотранспорта - 39495,53 тыс. руб.,

ремонт электрооборудования - 380,00 тыс. руб.,

техобслуживание электрооборудования - 8 180,00 тыс. руб.,

техническое обслуживание дымоходов и вентиляции 1 204,00 тыс. руб.

тарировка предохранительных клапанов - 254,00 тыс. руб.,

калибровка, поверка КИПиА - 2 486,00 тыс. руб.,

техническое обслуживание газового хозяйства - 1199,54 тыс. руб.,

наладка теплоэнергетического оборудования - 1131,00 тыс. руб.,

диагностика технического состоянием теплоэнергетического оборудования - 10393,00 тыс. руб.,

замеры сопротивлений контуров заземлений - 3838,00 тыс. руб.,

сервисное обслуживание и поверка узлов учета газа - 170,00 тыс. руб.,

надзор и обследование дымовых труб - 3795,00 тыс. руб.,

техобслуж. и ремонт пожарно-охранной сигнализации – 2179,76 тыс. руб.,

аренда основных фондов - 142404,53 тыс. руб. - расходы на аренду котельных приняты в соответствии с приложенными документами (стоимость арендной платы имущества теплоэнергетического комплекса в разрезе котельных ООО «Тепло-Энергосервис») по договорам аренды с ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина.

подготовка кадров (охрана труда) - 1 566,33 тыс. руб.,

коммунальные услуги - 2 035,06 тыс. руб.,

информационные услуги - 989,34 тыс. руб.,

услуги связи - 903,60 тыс. руб.,

канцтовары - 243,37 тыс. руб.,

спецодежда и материалы - 1 209,54 тыс. руб.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 46697,29 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 9104,09 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом индексации. Численность 19 человек, среднемесячная заработная плата 39 930,22 руб.;

- отчисления на социальные нужды определены в размере 30,2% от оплаты труда и составляют 2749,44 тыс. руб.

- плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ, приняты в сумме 664,20 тыс. руб. по расчёту организации с учётом увеличения выработки тепловой энергии;

- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 29695,03 тыс. руб., в том числе:

услуги автотранспорта - 3 292,50 тыс. руб. – приняты по факту 2012 с учётом индексации,

услуги управления - 19 880,43 тыс. руб. по договору с ООО УК «Татнефть – Энергосервис» о передаче полномочий единоличного исполнительного органа,

расходы на содержание бухгалтерии - 3 014,68 тыс. руб. – по договору с ООО УК «Татнефть – Энергосервис» на оказание услуг по ведению бухгалтерского учёта,

аудиторские услуги - 105,78 тыс. руб.,

коммунальные услуги - 122,00 тыс. руб.,

уборка помещения - 105,55 тыс. руб.

канцелярские товары и периодическая печать -75,54 тыс. руб.

информационные услуги - 1 306,17 тыс. руб.,

услуги связи - 1 792,39 тыс. руб.

Внереализационные расходы приняты в сумме 451,97 тыс. руб. – расходы на услуги банка.

Годовая величина необходимой валовой выручки на 2014 год составляет 1469609,19 тыс. руб., в т. ч. на горячую воду – 300589,70 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло-Энергосервис» потребителям:

с 1 января 2014 года:

горячая вода – 1355,07 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 80,7% к декабрю 2013 года,

отборный пар, в том числе:

- от 1,2 до 2,5 кгс/см² – 1427,12 руб./Гкал ,

- от 2,5 до 7,0 кгс/см² – 1383,13 руб./Гкал ,

- от 7,0 до 13,0 кгс/см² – 1381,96 руб./Гкал,

- свыше 13,0 кгс/см² – 1478,50 руб./Гкал (без учета НДС),

с 1 июля 2014 года:

горячая вода – 1356,13 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,1% к 1 полугодию 2014 года,

отборный пар, в том числе:

- от 1,2 до 2,5 кгс/см² – 1428,54 руб./Гкал с ростом 100,1% к 1 полугодию 2014 года,

- от 2,5 до 7,0 кгс/см² – 1384,50 руб./Гкал с ростом 100,1% к 1 полугодию 2014 года,

- от 7,0 до 13,0 кгс/см² – 1385,37 руб./Гкал с ростом 100,3% к 1 полугодию 2014 года

- свыше 13,0 кгс/см² – 1479,96 руб./Гкал с ростом 100,1% к 1 полугодию 2014 года

Справочно: тарифы на тепловую энергию в паре для организации ранее не устанавливались.

На основании заявления **ОАО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»** (далее ОАО ОЭЗППТ «Алабуга») об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2014 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.04.2013 № 121 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-105/тэ.

Предприятие ОАО Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» расположенное по адресу 423600 РТ, Елабужский район, г. Елабуга, промышленная площадка «Алабуга», улица 14, корп.7н, представило расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию.

Генеральный директор – Шагивалеев Тимур Наилевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Покупная тепловая энергия, приобретается как для собственного потребления так и отпуска сторонним потребителям.

Протяженность тепловых сетей составляет 15,222 км. в двухтрубном исчислении.

Баланс тепловой энергии Гкал.:

№ п/п	Показатели	2012 г. факт	2013г. (принято ГКРТТ)	Предл. ОАО ОЭЗПТ «Алабуга» на 2014 г.	2014г. (принято ГКРТТ)	Отклонение (%) 2012г.
1	Покупка тепловой энергии (Гкал)	14 607,00	21 292,9	32 026,00	32 026,00	150,4
2	Потери (Гкал)	3 777,44	4 114,2	5 290,00	5 290,00	128,6
3	Полезный отпуск из сети (Гкал), в том числе:	10 829,56	17 178,8	26 736,00	26 736,00	155,6
3.1	собственное потребление	2 736,22	4 122,0	2 940,00	2 940,00	71,3
3.2	прочие потребители	8 093,35	13 056,8	23 796,00	23 796,00	182,2

При расчете тарифа на 2014 год Госкомитетом приняты следующие показатели:

- отпуск в сеть 32026,00 Гкал, в т.ч.:

- потери - 5290,00 Гкал (16,5%) по предложению организации;

- полезный отпуск из сети - 26736,00 Гкал (80,7%) в том числе реализуется:

- собственное потребление - 2940,00 Гкал (11%)

- прочим потребителям – 23796,00 Гкал (89%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год организация отразила убыток в сумме 66 708,93 тыс. руб. Полезный отпуск в 2012 году оказался меньше планируемого на 6594,55 Гкал, расходы превысили утверждённые на 86653 тыс. руб.

Перерасход по статьям затрат составил: фонд оплаты труда производственных рабочих и отчисления на соц. нужды – 434,11 тыс. руб., амортизация производственного оборудования – 88981,21 тыс. руб.,

общепроизводственные расходы – 795,88 тыс. руб., общехозяйственные расходы – 3455,10 тыс. руб.

Экономия по статьям затрат составила: оплата покупной тепловой энергии – 7912,29 тыс. руб.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет энергоснабжающая организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 183949,78 тыс. руб.

Предложенный проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год составил:

с 1 января 2014 года

- горячая вода - 1436,29 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне действующего тарифа на 31.12.2013 года;

с 1 июля 2014 года:

- горячая вода - 9402,75 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 654,7% к I полугодью 2014 года;

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО ОЭЗППТ «Алабуга», 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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ОАО «ОЭЗ ППТ - «Алабуга»	Ед.изм.	Предбазовый период	Базовый период			Предложение организации			Утверждено органом регулирования			
			2012 факт	Год 2013	I пг.	II пг.	Год 2014	I пг.	II пг.	Год 2014	2014 к 2013(сред. год.), %	I пг.	II пг.
1	Является плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	да		да	да
2	Покупка тепловой энергии и отпуск в сеть (в горячей воде)	Гкал	14 607,00	21 292,98	10 770,14	10 522,84	32 026,00	11 425,76	20 600,24	32 026,00	150,4%	16 013,00	16 013,00
3	Потери	Гкал	3 777,44	4 114,16	2 057,08	2 057,08	5 290,00	2 960,00	2 330,00	5 290,00	128,6%	2 645,00	2 645,00
3.1	Горячая вода	Гкал	3 777,44	4 114,16	2 057,08	2 057,08	5 290,00	2 960,00	2 330,00	5 290,00	128,6%	2 645,00	2 645,00
4	Расчетная (присоединенная) тепловая нагрузка (мощность)	Гкал/час	19,66	21,56	21,03	22,08	44,95	22,08	67,81	44,95	208,5%	22,48	22,48
4.1	Горячая вода	Гкал/час	19,66	21,56	21,03	22,08	44,95	22,08	67,81	44,95	208,5%	22,48	22,48
5	Полезный отпуск тепла (в горячей воде)	Гкал	10 829,56	17 178,82	8 713,06	8 465,76	26 736,00	8 465,76	18 270,24	26 736,00	155,6%	13 368,00	13 368,00
5.1	Горячая вода	Гкал	10 829,56	17 178,82	8 713,06	8 465,76	26 736,00	8 465,76	18 270,24	26 736,00	155,6%	13 368,00	13 368,00
	в т.ч.: собственное потребление	Гкал	2 736,22	4 122,00	2 090,67	2 031,33	2 940,00	1 217,00	1 723,00	2 940,00	71,3%	1 470,00	1 470,00
	прочим потребителям	Гкал	8 093,35	13 056,80	6 622,38	6 434,42	23 796,00	7 248,76	16 547,24	23 796,00	182,2%	11 898,00	11 898,00
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на тех. цели, всего:	тыс.руб.	8 651,35	13 747,86	6 401,93	7 345,93	36 769,44	7 345,93	29 423,51	24 121,71	175,5%	11 480,05	12 641,66
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (ХОВ)	тыс.руб.	20,71	24,86	14,92	9,94	12 953,79	9,94	12 943,85	606,14	2438,2%	282,16	323,98
	Объем ХОВ		0,18	0,21	0,13	0,08	105,29	0,08	105,21	4,00	1904,8%	2,00	2,00
	Тариф на ХОВ		115,07	118,38	114,77	124,25	123,03	124,25	123,03	151,54	128,0%	141,08	161,99
6.2	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	8 630,64	13 723,00	6 387,01	7 335,99	23 815,65	7 335,99	16 479,66	23 515,57	171,4%	11 197,89	12 317,68
	Объем ТЭ	Гкал	12 174,02	21 292,96	10 770,13	10 522,83	32 026,00	10 522,84	21 503,16	32 026,00	150,4%	16 013,00	16 013,00
	Тариф на ТЭ (ОАО «ГК» Елабужская ТЭЦ)	руб./Гкал	708,94	644,49	593,03	697,15	743,63	697,15	766,38	734,27	113,9%	699,30	769,23
8	ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1 909,03	1 640,53	812,53	828,00	2 728,13	828,00	1 900,13	2 000,66	122,0%	1 000,33	1 000,33
9	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	653,65	498,72	247,01	251,71	827,83	251,71	576,12	606,60	121,6%	303,30	303,30
10	Расходы по содерж. и экспл. оборуд., в т.ч.:	тыс.руб.	93 289,50	3 430,20	1 715,10	1 715,10	139 536,69	2 050,39	137 486,30	6 963,92	203,0%	3 884,35	3 079,57
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	92 411,41	3 430,20	1 715,10	1 715,10	137 513,77	1 715,10	135 798,67	4 848,84	141,4%	2 424,42	2 424,42
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	38,06	0	0	0	103,14	0,00	103,14	103,14		51,57	51,57
10.3	Другие расходы по содерж. и экспл. оборудования	тыс.руб.	840,02	0	0	0	1 919,79	335,29	1 584,50	2 011,94		1 408,36	603,58
10.3.1	содержание автотранспорта	тыс.руб.	840,02	0	0	0	1 919,79	335,29	1 584,50	536,49		375,54	160,95
12	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	3 726,98	2 986,60	1 468,83	1 517,77	3 544,55	1 517,77	2 026,78	3 243,87	108,6%	1 726,28	1 517,59
12.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1 882,59	1 202,30	595,48	606,82	1 497,68	606,82	890,86	1 601,96	133,2%	800,98	800,98
12.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	525,00	365,50	181,03	184,47	454,58	184,47	270,11	485,71	132,9%	242,86	242,86

12.3	Амортизация	тыс.руб.	5,00	562,87	242,91	319,96	570,60	319,96	250,64	86,72	15,4%	43,36	43,36
12.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	22,78	0,00	0,00	0,00	26,02	0,00	26,02	26,02		13,01	13,01
12.6	Прочие расходы	тыс.руб.	1 291,61	855,93	449,41	406,52	995,67	406,52	589,15	1 043,46	121,9%	626,08	417,38
13	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	4 478,61	1 059,46	558,72	500,74	543,14	165,45	377,68	1 709,73	161,4%	805,97	903,77
13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1 666,56	96,72	47,90	48,82	213,57	48,82	164,75	101,36	104,8%	50,68	50,68
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	378,71	29,40	14,56	14,84	64,79	14,84	49,95	30,73	104,5%	15,37	15,37
13.3	Амортизация	тыс.руб.	673,76	70,86	26,95	43,91	56,53	43,91	12,62	673,76	950,8%	309,93	363,83
13.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	19,40	0	0	0	16,87	0	16,87	0		0	0
13.8	Средства на страхование	тыс.руб.	84,99	0	0	0	20,37	0	20,37	0,00		0,00	0,00
13.9	Плата за НДС загрязняющих веществ	тыс.руб.	1,98	0	0	0	2,93	0	2,93	0,00		0,00	0,00
13.10	Арендная плата	тыс.руб.	0	0	0	0	4,69	0	4,69	0,00		0,00	0,00
13.11	Налоги и платежи всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	0	0	0,70	0	0,70	0,00		0,00	0,00
13.11.1	транспортный налог	тыс.руб.	2,72	0	0	0	0,70	0	0,70	0,00		0,00	0,00
13.12	Прочие расходы	тыс.руб.	1 653,21	862,48	469,31	393,17	162,68	57,88	104,80	903,88	104,8%	429,99	473,89
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	112 709,12	23 363,37	11 204,12	12 159,26	183 949,78	12 159,26	171 790,53	38 646,50	165,4%	19 200,28	19 446,22
15	Прибыль, (-) убыток, в т.ч.:	тыс.руб.	-100 173,80	0	0	0	0	0	0	0		0	0
	от реализации потребителям	тыс.руб.	-66 708,93										
16	НВВ	тыс.руб.	12 535,32	23 363,37	11 204,12	12 159,26	183 949,78	12 159,26	171 790,53	38 646,50	165,4%	19 200,28	19 446,22
17	Тариф	руб./Гкал	1 157,51	1 360,01	1 285,90	1 436,29	6 880,23	1 436,29	9 402,75	1 445,49	106,3	1 436,29	1 454,68
18	Рост к предыдущему периоду регулирования	%				111,7			654,7			100,0	101,3

Справочно:

1. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 23 515,57 тыс. руб. исходя из объема покупки 32026,00 Гкал с учетом тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Генерирующая компания» Елабужская ТЭЦ потребителям Республики Татарстан по видам теплоносителя:

с 01.01.2014 года - 699,30 руб./Гкал (без учета НДС);

с 01.07.2014 года - 769,23 руб./Гкал (без учета НДС) рост 110% к I полугодю 2014 год.

2. Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, в том числе:

- затраты (потери) теплоносителей приняты в сумме 606,14 тыс. руб. исходя из расчётного объема 4 тыс. м³ и тарифов покупки хим. очищенной воды 141,08 руб./м³ для Елабужская ТЭЦ – филиал ОАО «Генерирующая компания» и 161,99 руб./м³ со второго полугодия 2014 года.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 2000,66 тыс. руб., с учётом увеличения численности производственного персонала до 6 человек. Среднемесячная заработная плата составила 27786,94 руб.;

4. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты в размере 30,4% от ФОТ и составляют 606,60 тыс. руб.;

5. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 6963,92 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 4848,84 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом установки в 2013 году нового оборудования (газоанализатора, узла коммерческого учёта);

6. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 3243,87 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда общепроизводственного персонала принят в сумме 1601,96 тыс. руб. с учетом увеличения численности (на 5 человек) вследствие увеличения полезного отпуска и с учётом индексации. Численность принята 10 чел., среднемесячная заработная плата – 26699,31 руб.;

- отчисления на социальные нужды в размере 30,4% от ФОТ и приняты в сумме 485,71 тыс. руб.;

- амортизация принята в сумме 86,72 тыс. руб. на основании справки об основных фондах и распределения общепроизводственных расходов в соответствии с учётной политикой;

- прочие расходы приняты в сумме 1043,46 тыс. руб., в том числе: расходы на транспорт - 534,71 тыс. руб., услуги по ремонту и содержанию зданий, охрана, интернет, канцелярские расходы – 508,75 тыс. руб.

7. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1655,83 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 101,36 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом индексации;

- отчисления на социальные нужды в размере 30,4% от ФОТ и приняты в сумме 30,73 тыс. руб.;

- амортизация принята в сумме 673,76 тыс. руб. по факту 2012 года;

- прочие расходы приняты в сумме 903,88 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом индексации.

Валовая прибыль организацией на заявлена.

Величина годовой суммы необходимой валовой выручки для расчета тарифов принята в сумме 38592,60 тыс. руб.

Предлагается установить тариф на тепловую энергию, поставляемую ОАО ОЭЗППТ «Алабуга» потребителям:

с 1 января 2014 года:

- горячая вода - 1436,29 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне действующего тарифа на 31.12.2013 года;

с 1 июля 2014 года:

- горячая вода - 1454,68 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 101,3% к первому полугодю 2014 года.

На основании заявления **ОАО «Осиновские инженерные сети»** об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.04.2013г. № 121 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии» открыто тарифное дело № 20-106/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Осиновские инженерные сети», расположено по адресу Зеленодольский муниципальный район, с. Осиново, ул. 40 лет Победы, д. 1.

Руководитель организации – генеральный директор Чамзинский Борис Геннадьевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии и покупной тепловой энергией от ОАО «ТГК-16».

Источником теплоснабжения являются 2 котельные.

Протяженность тепловых сетей составляет 19169,4 м.

Баланс производства тепловой энергии ОАО «Осиновские инженерные сети»:

Наименование показателей	Факт. 2012г. (Гкал)	Утверждено на 2013г. (Гкал)	Проект организации на 2014 г. (Гкал)	Утверждено на 2014г. (Гкал)	Отклонение к 2013 г. (%)
Выработка	2225,0	2225,0	2225,0	2225,0	100,0
Покупная тепловая энергия	78595,0	53000,0	78045,0	78595,0	148,3
Собственные нужды котельных	0	0	0	0	
Потери	19092,0	8836,0	19092,0	19092,0	216,1
Полезный отпуск, в т. ч.	61728,0	46389,0	61178,0	61728,0	133,1
население	46156,05	34726,81	45606,0	46156,1	132,9
бюджетные организации	2741,01	2633,32	2741,01	2741,0	104,1

прочие потребители	12830,94	9028,87	12831,0	12830,9	142,1

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии принят по предложению организации 2225,0 Гкал,
- объем покупки тепловой энергии принят по факту 2012 года в количестве 78595,0 Гкал (договор поставки тепловой энергии и теплоносителя, заключен с ОАО «ТГК-16»);
- потери тепловой энергии приняты по предложению организации в количестве 19092,0 Гкал (23,6%);
- полезный отпуск составил 61728,0 Гкал (76,4%),
в т.ч. реализуется:
- населению 46156,1 Гкал (74,8%);
- бюджетным потребителям 2741,0 Гкал (4,4%),
- прочим 12830,9 Гкал (20,8%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2012 г. предприятием получена прибыль в сумме 5802,61 тыс. руб. Прибыль за счет роста полезного отпуска, который составил 133,1% или 15339,0 Гкал.

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 2014 год составила 54964,53 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2014 год составил:

- с 1 января – 917,91 руб./Гкал/час в месяц (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2013 г.;
- с 1 июля – 879,23 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 4,2% к I полугодию 2014 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.

Для расчета тарифов на 2014 год применялся метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Значения по статьям затрат ОАО «Осиновские инженерные сети» с разбивкой по полугодиям на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	ОАО Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии «Осиновские инженерные сети»								
			Утверждено на 2013 год		Предложение организации на 2014 год			Утверждено органом регулирования на 2014 год			
			Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год (с учетом индексации)	Отклонение к базовому периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да	да			да	да
1	Выработано	Гкал	2225,00	890,00	2225,00	982,85	1242,15	2225,00	100,0%	1335,00	890,00
2	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
3	Покупка тепловой энергии	Гкал	53000,00	21200,00	78045,00	40847,00	37198,00	78595,00	148,3%	44523,00	34072,00
4	Потери	Гкал	8836,00	3534,40	19092,00	11455,00	7637,00	19092,00	216,1%	11455,00	7637,00
5	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	46389,00	18555,60	61178,00	30374,85	30803,15	61728,00	133,1%	30924,85	30803,15
5.1	Горячая вода	Гкал	46389,00	18555,60	61178,00	30374,85	30803,15	61728,00	133,1%	30924,85	30803,15
5.1.1	население	Гкал	34726,81	13890,72	45606,00	21128,95	24477,05	46156,05	132,9%	21679,00	24477,05
5.1.2	бюджетные потребители	Гкал	2633,32	1053,32	2741,00	1607,34	1133,66	2741,01	104,1%	1607,35	1133,66
5.1.3	прочие потребители	Гкал	9028,87	3611,56	12831,00	7638,56	5192,44	12830,94	142,1%	7638,50	5192,44
6	Топливо на технол. цели, в т. ч.:	тыс.руб.	1235,33	535,40	1419,12	803,08	616,04	1331,54	107,8%	798,74	532,80
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1235,33	535,40	1419,12	803,08	616,04	1331,54	107,8%	798,74	532,80
6.1.1	Цена газа	руб.тыс.м3	4188,99	4538,82	4812,21	4539,74	5220,68	4515,23	107,8%	4515,23	4515,23
6.1.2	Объем газа	тыс.м3	294,90	117,96	294,90	176,90	118,00	294,90	100,0%	176,90	118,00
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	877,01	361,17	902,29	504,88	397,41	632,22	72,1%	349,38	282,84
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	668,32	275,04	678,17	370,55	307,62	632,22	94,6%	349,38	282,84
7.1.1	Расходы на покупку воды для собственных котельных		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
7.1.2	Расходы (потери) теплоносителей (хим.очищенная вода)		668,32	275,04	678,17	370,55	307,62	632,22	94,6%	349,38	282,84
	тариф покупки		19,79	20,36	20,74	20,36	21,22	19,54	98,8%	19,41	19,71
	объем		33,77	13,51	32,70	18,20	14,50	32,35	95,8%	18,00	14,35
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	208,69	86,13	224,12	134,32	89,79	0,00	0,0%	0,00	0,00
8	Основная и доп. оплата труда производ. рабочих	тыс.руб.	3200,81	1333,36	3272,33	1900,62	1371,71	3354,45	104,8%	1677,22	1677,22
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ. рабочих	тыс.руб.	966,64	402,67	988,24	573,99	414,26	1013,04	104,8%	506,52	506,52
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2649,19	1132,48	2967,09	1698,72	1268,38	2455,43	92,7%	1473,26	982,17
10.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	607,90	243,16	607,90	364,74	243,16	607,90	100,0%	364,74	243,16
10.2	Тариф на электроэнергию	руб.кВт.ч	4,36	4,66	4,88	4,66	5,22	4,04	92,7%	4,04	4,04

11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	4314,87	1793,83	4595,58	700,00	3895,58	1807,66	41,9%	765,81	1041,85
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1405,00	702,50	1400,00	700,00	700,00	1347,59	95,9%	673,80	673,80
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2909,87	1091,33	3195,58	0,00	3195,58	460,07	15,8%	92,01	368,06
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	21116,15	9221,36	34626,79	17767,22	16859,57	34871,65	165,1%	19411,14	15460,51
12.1	тариф покупки		398,42	434,97	443,68	434,97	453,24	443,69	111,4%	435,98	453,76
12.2	объем покупки	Гкал	53000,00	21200,00	78045,00	40847,00	37198,00	78595,00	148,3%	44523,00	34072,00
13	Расходы по подготовке и освоению производства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	595,47	245,05	1755,30	1320,88	434,42	974,24	163,6%	389,70	584,55
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	38,40	15,80	77,52	15,00	62,52	78,60	204,7%	31,44	47,16
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	557,07	229,25	1677,78	1305,88	371,90	895,64	160,8%	358,26	537,39
15	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	4031,93	1703,91	4437,78	2611,97	1825,81	5579,96	138,4%	2703,96	2875,99
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	2677,73	1115,46	2732,95	1673,73	1059,22	3569,15	133,3%	1784,57	1784,57
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	808,67	336,87	825,35	505,47	319,88	1077,88	133,3%	538,94	538,94
15.3	Амортизация	тыс.руб.	45,00	22,50	45,00	22,50	22,50	34,43	76,5%	17,21	17,21
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,19		6,59	6,59
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	13,21	13,21	27,84	13,92	13,92	18,00	136,3%	9,00	9,00
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	32,00	32,00	64,00	32,00	32,00	0,00	0,0%	0,00	0,00
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в т.ч.:	тыс.руб.	29,17	8,50	30,75	21,79	8,96	7,18	24,6%	3,59	3,59
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	12,17	0,00	12,83	12,83	0,00	7,18	59,0%	3,59	3,59
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	17,00	8,50	17,92	8,96	8,96	0,00	0,0%	0,00	0,00
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.12.4	др. налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	426,15	175,38	711,89	342,56	369,33	860,14	201,8%	344,05	516,08
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	38987,42	16729,24	54964,53	27881,35	27083,19	52020,19	133,4%	28075,74	23944,45
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-45,22	-45,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00
18	Товарная продукция	тыс.руб.	38942,20	16684,02	54964,53	27881,35	27083,19	52020,19	133,6%	28075,74	23944,45
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	871,00	348,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00

21	НВВ	тыс.руб.	39813,20	17032,42	54964,53	27881,35	27083,19	52020,19	130,7%	28075,74	23944,45
22	Тариф	руб./Гкал	858,25	917,91	898,44	917,91	879,23	842,73	98,2%	907,87	777,34

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) приняты в сумме 1331,54 тыс. руб. Объем газа принят по предложению организации в количестве 294,90 тыс.м3. Цена газа принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа на 2014 год, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуги для групп потребления по каждой котельной (5, 6 группы) в размере 4515,23 руб./тыс. м3.

2. Расходы на сырье и материалы (хим.реагенты) приняты в сумме 632,22 тыс. руб. в том числе:

- расходы на воду для технологических целей (на химически очищенную воду) составили 632,22 тыс. рублей. Расчет произведен исходя из объема сетевой воды, который принят по факту 2012 года в количестве 32,35 тыс. тн и тарифа на хим. Очищенную воду ОАО «ТГК-16» с учетом роста с 1 июля 2014 года.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 3354,45 тыс. руб., на уровне 2013 года с учетом индексации. К расчету принята штатная численность в количестве 19 человек, среднемесячная заработная плата составит 14712,50 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 1013,04 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 2455,43 тыс. рублей. Электрическая энергия учтена по предложению организации в количестве 607,90 тыс. кВт.ч. и средневзвешенной цены одноставочного тарифа (СН2, НН).

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 1807,66 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления приняты в сумме 1347,59 тыс. руб. согласно амортизационной ведомости;

- затраты на материал по текущему ремонту приняты по факту 2012 года с учетом индекса-дефлятора 1,048 в сумме 460,07 тыс. руб.

7. Расходы на оплату покупной тепловой энергии, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки, приняты в сумме 34871,65 тыс. руб. исходя из объема покупной тепловой энергии в количестве 78595 Гкал на уровне факта 2012 года. На 2014 год на тепловую энергию для ОАО «ТГК-16» утверждены следующие тарифы:

- 435,98 руб./Гкал с 1 января 2014 года;

- 453,76 руб./Гкал с 1 июля 2014 года.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 974,24 тыс. руб., в том числе:

- расходы на охрану труда приняты по факту организации 2012 года с учетом индекса-дефлятора 1,048 на сумму 78,60 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 895,64 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб.

Услуги собственного автотранспорта	669,13
Техническое обслуживание КИПиА	88,45
Техническое обслуживание газового хозяйства	103,90
Поверка средств измерений	13,20
Услуги по организации и проведению предаттестационной подготовки	20,96
Итого	895,64

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 5579,96 тыс. руб. в том числе:

- ФОТ АУП учтен в сумме 3569,15 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 1077,88 тыс. руб.;
- амортизация на сумму 34,43 тыс. руб.;
- электроэнергия на сумму 13,19 тыс. руб.;
- средства на страхование (системы теплоснабжения) в сумме 18,00 тыс. руб. согласно представленным документам;
- транспортный налог в сумме 7,18 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы учтены в сумме 860,14 тыс. руб. в том числе:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Распределение на тепловую энергию (76,5%)
1	Транспортные расходы	474,30	362,84
5	Подготовка кадров	21,08	16,13
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	147,56	112,88
7	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	60,19	45,87
17	Услуги договорные (сопровождение компьютерных программ, ТаксНет	100,13	76,60
18	Страхование автотранспорта	11,96	9,15
19	Аренда зданий	67,46	51,61
20	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	55,85	42,73
22	Прочие общеэксплуатационные расходы (зап. части на транспорт)	185,87	142,19
Итого		1124,40	860,14

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 52020,19 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ОАО «Осиновские инженерные сети» потребителям в размере:

с 1 января 2014 года – 907,87 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 1,1% к утвержденному тарифу с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 777,34 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 14,4% к I полугодию 2014 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2014 года – 1071,29 руб./Гкал со снижением на 1,1% к утвержденному тарифу с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 917,26 руб./Гкал со снижением на 14,4% к I полугодию 2014 года.

На основании заявления **ООО «Казанское предприятие теплоснабжения»** (далее – ООО «КПТС») об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год приказом Госкомитета от 26.04.2013 №113 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело №20-55/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «КПТС» расположено по адресу Республика Татарстан, г. Казань, ул. Тэцевская, д. 191 представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям.

Руководитель организации – директор Галиев Рамиль Расихович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается передачей тепловой энергии, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки, покупаемой у ОАО «Осиновские инженерные сети».

Протяженность тепловых сетей составляет 3702,6 м в двухтрубном исчислении.

Баланс тепловой энергии Гкал.:

№ п./п.	Показатели	2012 год (факт)	2013 год (утв.)	2014 год (прогноз)	2014 год (принято ГКРТТ)	Отклонение гр.6/гр.4 (%)
1	Покупная тепловая энергия	8065,83	8170,00	7930,87	7930,87	97,1
2	Потери	377,64	585,40	377,64	377,64	64,5
3	Полезный отпуск, в т. ч.	7688,19	7584,60	7553,23	7553,23	99,6
3.1	прочие потребители	7688,19	7584,60	7553,23	7553,23	99,6

Снижение полезного отпуска тепловой энергии в 2014г. на 31,37 Гкал (0,4%) по сравнению с утвержденным на 2013г. связано с уходом потребителя ОАО «Приволжскводоавтоматика» (годовое потребление 227 Гкал) и повышением потребления тепловой энергии абонентом ОАО «Волгомост».

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- отпуск тепловой энергии в сеть – 7930,87 Гкал,
- потери тепловой энергии – 377,64 Гкал (4,8%) по предложению организации
- полезный отпуск – 7553,23 Гкал (95,2%), в т.ч.:
- прочие потребители – 7553,23 Гкал (100%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год по регулируемому виду деятельности – «теплоснабжение», согласно данным, представленных в производственной программе, организация отразила убыток в сумме 128,90 тыс. руб., по данным отдела мониторинга убыток организации

от реализации услуги потребителям составил 147,20 тыс. руб. («Калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»).

Убыток, отраженный организацией в 2012г. связан с уменьшением полезного отпуска на 480,91 Гкал (5,9%) и с превышением общехозяйственных затрат. В целом за 2012 год организация имеет чистую прибыль в сумме 1312,0 тыс. руб.

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 по представленному ООО «КПТС» на 2014 год составила 10877,98 тыс.руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2014 год составил:

- с 1 января года – 1384,05 руб./Гкал (без учета НДС) – на уровне тарифа действующего на 31.12.2013;

- с 1 июля года – 1541,41 руб./Гкал (без учета НДС) – с ростом 111,5% к 1 полугодю 2014 г.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «КПТС», 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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ООО «КПТС» с разбивкой по периодам на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Принято на 2013 год		Предложение организации			Утверждено органом регулирования на 2014 год			
			Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2013г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да	да			-	-
2	Покупка тепловой энергии	Гкал	8170,00	2787,33	7930,87	5102,13	2828,74	7930,87	97,1	5102,13	2828,74
3	Потери	Гкал	585,40	192,93	377,64	242,95	134,69	377,64	64,5	242,95	134,69
3.1	Горячая вода	Гкал	585,40	192,93	377,64	242,95	134,69	377,64	64,5	242,95	134,69
4	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	7584,60	2594,40	7553,23	4859,18	2694,05	7553,23	99,6	4859,18	2694,05
4.1	Горячая вода	Гкал	7584,60	2594,40	7553,23	4859,18	2694,05	7553,23	99,6	4859,18	2694,05
	прочие потребители	Гкал	7584,60	2594,40	7553,23	4859,18	2694,05	7553,23	99,6	4859,18	2694,05
5	Затраты (потери) теплоносителя	тыс.руб.	35,93	14,37	77,48	62,11	15,37	0,00	0,0	0,00	0,00
	объем		1,85	0,74	3,96	3,20	0,76	3,96	213,9	2,55	1,41
6	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	827,42	359,62	878,29	427,39	450,90	867,14	104,8	557,85	309,29
7	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	249,88	108,61	265,24	129,07	136,17	261,88	104,8	168,47	93,40
8	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	366,60	25,70	428,77	428,77	0,00	428,77	117,0	115,04	313,73
8.1	Затраты на ремонт	тыс.руб.	366,60	25,70	428,77	428,77	0,00	428,77	117,0	115,04	313,73
9	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	6964,07	2558,52	7388,88	4683,30	2705,58	6830,96	98,1	4632,07	2198,90
	объем		8170,00	2787,33	7930,87	5102,13	2828,74	7930,87	97,1	5102,13	2828,74
10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	607,16	176,52	585,66	340,88	244,77	485,30	79,9	283,89	201,41
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	210,88	28,63	292,76	142,46	150,30	221,00	104,8	142,18	78,83
10.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	63,69	8,65	88,41	43,02	45,39	66,74	104,8	42,94	23,81
10.3	Амортизация	тыс.руб.	175,50	87,75	64,00	32,00	32,00	64,00	36,5	32,00	32,00
10.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	19,00	8,00	10,00	10,00	0,00	10,00	52,6	5,00	5,00
10.5	Прочие расходы	тыс.руб.	138,09	43,49	130,49	113,40	17,09	123,55	89,5	61,78	61,78
11	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	922,85	347,44	1192,37	592,53	599,84	1187,00	128,6	723,56	463,44
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	433,86	180,73	658,65	320,51	338,14	658,65	151,8	423,72	234,92
11.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	131,03	54,58	198,91	96,79	102,12	198,91	151,8	127,96	70,95
11.3	Амортизация	тыс.руб.	133,72	0,00	116,90	58,50	58,40	116,90	87,4	58,45	58,45
11.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	17,69	8,37	9,32	11,08	0,0	7,13	3,95
	объем		0,00	0,00	3,89	1,95	1,94	2,58	0,0	1,66	0,92
11.5	Средства на страхование	тыс.руб.	5,00	0,00	20,00	20,00	0,00	20,00	400,0	10,00	10,00

11.5	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	9,40	4,70	7,00	3,50	3,50	7,00	74,5	3,50	3,50
11.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	78,18	28,68	11,12	5,56	5,56	11,12	14,2	11,12	0,00
11.7.1	транспортный налог	тыс.руб.	5,40	2,70	3,32	1,66	1,66	3,32	61,5	3,32	0,00
11.7.2	земельный налог	тыс.руб.	18,60	9,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
11.7.3	налог на имущество	тыс.руб.	54,18	16,68	7,80	3,90	3,90	7,80	14,4	7,80	0,00
11.8	Прочие расходы	тыс.руб.	131,66	78,75	162,10	79,30	82,80	163,34	124,1	81,67	81,67
12	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	9973,91	3590,77	10816,68	6664,05	4152,63	10061,04	100,9	6480,87	3580,17
13	Прибыль (убыток) на прочие цели (мат.помощь, госпошлина)	тыс.руб.	0,00	0,00	48,30	48,30	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
13.1	Внереализационные расходы (услуги банка)	тыс.руб.	0,00	0,00	13,00	13,00	0,00	13,00	0,0	0,00	13,00
14	Товарная продукция	тыс.руб.	9973,91	3590,77	10877,98	6725,35	4152,63	10074,04	101,0	6480,87	3593,17
15	НВВ	тыс.руб.	9973,91	3590,77	10877,98	6725,35	4152,63	10074,04	101,0	6480,87	3593,17
16	Тариф	руб./Гкал	1315,02	1384,05	1440,18	1384,05	1541,41	1333,74	101,4	1333,74	1333,74
	Рост тарифа	%		108,2%		100,0%	111,5%			96,4%	100,0%

Справочно:

1. Расходы на покупную тепловую энергию приняты в сумме 6830,96 тыс. руб. исходя из объема покупной тепловой энергии 7930,87 Гкал и тарифов на тепловую энергию ОАО «Осиновские инженерные сети» на 2014 г.

- с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 907,87 руб./Гкал (без учета НДС);

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 777,34 руб./Гкал (без учета НДС).

Заявленные расходы (потери) теплоносителя в сумме 77,48 тыс. руб., не приняты, поскольку ОАО «Осиновские инженерные сети» за установлением тарифов на хим. очищенную воду в Госкомитет не обращалось, тарифы не утверждались.

2. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 867,14 тыс. руб. на уровне 2013г., с учетом индексации. Численность ППП принята в количестве 5 человек, среднемесячная заработная плата составляет 14452,3 руб.

3. Отчисления на соц. нужды приняты в сумме 261,88 тыс. руб. в размере 30,2% от фонда заработной платы

4. Расходы на материалы для текущего ремонта приняты по предложению организации в сумме 428,77 тыс. руб.

5. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 485,3 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда принят в сумме 221,0 тыс. руб., с учетом индексации (1 человек, среднемесячная заработная плата составляет 18416,9 руб.);

- отчисления на социальные нужды в размере 30,2% от ФОТ приняты в сумме 66,74 тыс. руб.;

- амортизация принята по предложению организации в сумме 64,0 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда приняты по предложению организации в сумме 10,0 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 123,55 тыс. руб.:

Наименование статей расходов	Принято ГКРТТ по статьям затрат, 2014г. (тыс.руб.)
услуги автотранспорта и ГСМ	54,80
обучение	10,00
аренда сварочного аппарата	35,60
медосмотр	18,86
ТО автомобиля	4,29

6. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1187,00 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты АУП принят по предложению организации в сумме 658,65 тыс.руб. (9 чел., среднемесячная заработная плата в части теплоснабжения составляет 6098,6 руб.);

- отчисления на социальные нужды – 198,91 тыс. руб. (30,2%);

- амортизация принята по предложению организации в сумме 116,90 тыс. руб.;

- расходы на электроэнергию приняты в сумме 11,08 тыс. руб. Количество электроэнергии принято по факту 2012 года в объеме 2,58 кВтч.;

- средства на страхование приняты в размере 20,0 тыс. руб., согласно представленных обосновывающих документов;
- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в размере 7,0 тыс. руб. по предложению организации;
- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 11,12 тыс. руб., в том числе:
 - транспортный налог принят по предложению организации в размере 3,32 тыс. руб.;
 - налог на имущество принят по предложению организации в размере 7,80 тыс. руб.;
 - прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 163,34 тыс. руб.:

Наименование статей расходов	Принято ГКРТТ по статьям затрат, 2014г. (тыс. руб.)
услуги автотранспорта (собственный автотранспорт) и ГСМ	42,81
программное обеспечение, содержание оргтехники	28,21
связь, интернет, почта	67,07
консультационные услуги	2,00
канцелярские товары	10,00
объявления в газете стандартов раскрытия информации	9,24
ТО автомобиля	4,00

7. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 13,0 тыс. руб.

8. Валовая прибыль организацией заявлена в сумме 61,3 тыс. руб. не принята. Приняты услуги банка в сумме 13,0 тыс. руб. и перенесены во внереализационные расходы.

9. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов принята в размере 10 074,04 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ООО «КПТС» потребителям на 2014 год:

- с 1 января 2014 года – 1333,74 руб./Гкал (без учета НДС) – со снижением на 3,6% к уровню тарифа, утвержденного на 31.12.2013;
- с 1 июля 2014 года – 1333,74 руб./Гкал (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на I полугодие 2014 г.

На основании заявления **ООО «КАМАЗ-Энерго»** об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 25.04.2013 г. № 105 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-27/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «КАМАЗ-Энерго», расположенное по адресу г. Набережные Челны, Проспект Автозаводской д.2, представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию.

Руководитель организации – генеральный директор Шакиров Рамиль Гумарович.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет теплоснабжающая организация.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Покупная тепловая энергия, которая приобретается у ОАО «Генерирующая компания» для реализации.

Теплоснабжение не является основной деятельностью для ОАО «КАМАЗ-Энерго».

Протяженность наружных трубопроводов в двухтрубном исчислении 62416 м (без сетей ГВС), протяженность паропроводов в однострубно исчислении 9356,1 м.

Баланс тепловой энергии Гкал.:

№ п/п	Показатели	2012г. Факт	Принято ГКРТТ на 2013г.	Предложение организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014 г.	Отклонение (%)
1	Покупка тепловой энергии (Гкал)	909265,00	901 025,56	879 756,00	879 756,00	97,64
2	Потери (Гкал)	114 717,09	136 905,56	141 490,00	114 717,09	83,79
3	Полезный отпуск из сети (Гкал), в том числе:	787 013,91	764 120,00	738 266,00	765 038,91	100,12
	Горячая вода	641 206,91	623 910,00	593 230,00	619 231,91	99,25
	Пар от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	145 807,00	140 210,00	145 036,00	145 807,00	103,8
3.1	собственное потребление	28 526,00	33 008,00	31 014,00	31 014,00	100,0
3.2	бюджетные потребители	1033,23	1 366,00	1 328,00	1 328,00	100,0
3.3	прочие потребители	757 454	729 746,00	705 924,00	723 696,91	103,8

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии – 879 756,00 Гкал;
- потери тепловой энергии - 114 717,09 Гкал приняты по факту 2012 года (13,0%);
- полезный отпуск из сети – 765 038,91 Гкал (87,0%), в том числе реализуется:
 - собственное потребление – 31 014,00 Гкал по предложению организации;
 - бюджетным потребителям – 1328,00 Гкал по предложению организации⁴
 - прочим потребителям – 723 696,91 Гкал

Справочно: основные прочие потребители ОАО «КАМАЗ», ООО «СиЭнЭйч-КАМАЗиндустрия», ЗАО «Челныводоканал».

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год по регулируемому виду деятельности «теплоснабжение» организацией получена прибыль в сумме 1602,03 тыс. руб., что на 851,54 тыс. руб. (213,5%) больше утвержденной в тарифе на 2012 год.

В целом по предприятию за 2012 год получена чистая прибыль в сумме 79116 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 974 727,22 тыс. руб. Предложенный проект тарифов на тепловую энергию на 2014 год по видам теплоносителей составил:

с 1 января 2014 года:

- горячая вода - 1399,85 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 120,6% к тарифу действующему на 31.12.2013г.;

- пар от 7,0 до 13 кг/см² – 996,86 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 109,6% к тарифу действующему на 31.12.2013г.;

с 1 июля 2013 года:

- горячая вода - 1450,43 руб./Гкал (без учета НДС) 103,6% к I полугодию 2014 года;

- пар от 7,0 до 13,0 кг/см² – 1036,96 руб./Гкал (без учета НДС) 104,0% к I полугодию 2014 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «КАМАЗ-Энерго», 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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ООО «КАМАЗ-Энерго» с разбивкой по этапам роста тарифов на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Факт 2012г.	Утверждено на 2013г.		Предложение организации на 2014 год			Утверждено органом регулирования**			
				Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие***	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2013г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
2	Выработано	Гкал	901 731,00	901 025,56	450 512,78	879 756,00	439 878,00	439 878,00	879 756,00	97,64	540 596,00	339 160,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00		
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	901 731,00	901 025,56	450 512,78	879 756,00	439 878,00	439 878,00	879 756,00	97,64	540 596,00	339 160,00
	Горячая вода								721 093,00		458 004,00	263 089,00
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см								158 663,00		82 592,00	76 071,00
5	Потери	Гкал	114 717,09	136 905,56	68 452,78	141 490,00	70 745,00	70 745,00	114 717,09	83,79	69 977,42	44 739,67
5.1	Горячая вода	Гкал	101 861,09	122 873,00	61 436,50	127 863,00	63 931,50	63 931,50	101 861,09	82,90	62 135,26	39 725,83
5.2	Отборный пар	Гкал	12 856,00	14 032,56	7 016,28	13 627,00	6 813,50	6 813,50	12 856,00	91,62	7 842,16	5 013,84
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	12 856,00	14 032,56	7 016,28	13 627,00	6 813,50	6 813,50	12 856,00	91,62	7 842,16	5 013,84
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	787 013,91	764 120,00	382 060,00	738 266,00	369 133,00	369 133,00	765 038,91	100,12	470 618,58	294 420,33
6.1	Горячая вода	Гкал	641 206,91	623 910,00	311 955,00	593 230,00	296 615,00	296 615,00	619 231,91	99,25	395 868,74	223 363,17
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	145 807,00	140 210,00	70 105,00	145 036,00	72 518,00	72 518,00	145 807,00	103,99	74 749,84	71 057,16
6.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	145 807,00	140 210,00	70 105,00	145 036,00	72 518,00	72 518,00	145 807,00	103,99	74 749,84	71 057,16
8	Сырье, основные материалы, в т.ч.:	тыс.руб.	12 301,74	15 609,12	8 079,42	16 237,66	8 118,83	8 459,82	15 148,71	97,05	8 979,74	6 168,98
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	12 301,74	15 609,12	8 079,42	16 186,30	8 093,15	8 433,06	15 148,71	97,05	8 979,74	6 168,98
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	31 391,50	27 924,92	14 441,13	33 085,08	16 542,54	17 452,38	29 265,32	104,80	17 851,84	11 413,47
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	9 505,35	8 455,67	4 372,77	10 018,16	5 009,08	5 284,58	8 943,48	105,77	5 455,52	3 487,96
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	9 811,08	11 171,38	5 901,86	11 803,72	5 901,86	6 610,08	11 473,94	102,71	5 736,97	5 736,97
	объем		5 409,94	5 034,98	2 530,99	5 061,98	2 530,99	2 530,99	5 061,98		2 530,99	2 530,99

12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	176 277,22	95 180,33	47 586,46	213 089,38	106 544,69	107 956,85	96 242,86	101,12	59 720,67	36 522,19
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	148 684,11	73 044,37	36 253,80	145 843,50	72 921,75	72 921,75	73 044,37	100,00	36 522,19	36 522,19
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	27 593,11	22 135,96	11 332,66	67 245,89	33 622,94	35 035,11	23 198,49	104,80	23 198,49	0,00
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	96 621,12	604 059,34	326 361,13	638 497,17	319 248,58	332 657,03	650 930,19	107,76	390 159,16	260 771,03
14	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	21 908,11	11 523,46	5 887,44	24 110,12	12 196,97	12 408,38	9 798,43	85,03	9 629,07	169,36
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	271,02	134,70	243,69	121,84	121,84	243,69	89,91	121,84	121,84
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	284,22	142,11	73,85	36,93	38,48	74,66	26,27	45,05	29,61
	объем								4,73		2,88	1,84
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	293,50	387,80	193,90	366,90	183,45	191,15	366,90	94,61	366,90	0,00
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	21 614,61	10 580,42	5 416,73	23 425,68	11 854,75	12 056,91	9 076,77	85,79	9 076,77	0,00
16	Общехозяйственные расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	24 701,94	25 452,75	12 981,83	26 891,87	13 445,94	14 091,41	26 729,54	105,02	20 302,08	6 427,45
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	8 990,00	10 138,58	5 243,08	10 955,38	5 477,69	5 778,96	10 625,23	104,80	6 481,39	4 143,84
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	2 722,17	3 069,96	1 587,60	3 317,29	1 658,64	1 749,87	3 247,07	105,77	1 980,71	1 266,36
16.3	Амортизация	тыс.руб.	359,00	100,00	50,00	386,40	193,20	193,20	386,40	386,40	193,20	193,20
16.4	Электроэнергия	тыс.руб.	214,75	29,00	14,50	140,94	70,47	78,92	29,88	103,04	18,23	11,65
	объем		85,22	13,18	6,22	60,44	30,22	30,22	13,18		8,04	5,14
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	28,72	4,02	2,09	41,07	20,53	21,40	3,99	99,39	1,97	2,02
	объем		5,99	0,25		2,63	1,31	1,31	0,25		0,13	0,13
16.7	Арендная плата	тыс.руб.	34,90	8 039,00	4 019,50	94,08	47,04	47,04	8 277,75	102,97	8 277,75	0,00

16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т. ч.:	0,00	162,33	1 650,00	825,00	354,20	177,10	177,10	1 620,76	98,23	810,38	810,38
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	162,33	34,00	17,00	174,65	87,32	87,32	174,65	513,67	87,32	87,32
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
16.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	1 616,00	808,00	179,55	89,78	89,78	1 446,11	89,49	723,05	723,05
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	12 190,07	2 422,19	1 240,05	11 602,52	5 801,26	6 044,91	2 538,46	104,80	2 538,46	0,00
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	382 518,06	799 376,97	425 612,04	973 733,15	487 008,49	504 920,53	848 532,46	106,15	517 835,05	330 697,41
	Внерелизационные расходы								69,00		34,50	34,50
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	1 602,03	794,78	397,39	994,06	497,03	497,03	0,00	0,00		
18.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
20	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
21	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
22	НВВ	тыс.руб.	384 120,09	800 171,74	426 009,42	974 727,22	487 505,52	505 417,56	848 601,46	106,05	517 869,55	330 731,91
22.1	Горячая вода*	тыс.руб.	364 914,09	680 064,48	362 243,25	845 434,50	415 215,22	430 219,28	719 472,82	105,79	453 248,60	266 224,22
22.2	Отборный пар*											
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	19 206,00	120 107,28	63 766,20	147 488,58	72 290,29	75 198,28	141 070,48	117,45	64 620,96	64 507,69
23	Тариф	руб./Гкал	488,07	1 047,18	1 115,03	1 320,29	1 320,68	1 369,20	1 109,23	105,93	1 100,40	1 123,33
23.1	Горячая вода	руб./Гкал	569,11	1 090,00	1 161,20	1 425,14	1 399,85	1 450,43	1 161,88	106,59	1 144,95	1 191,89
	отклонение						120,55%	103,61%			98,6%	104,1%
23.2.3	Отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	131,72	856,62	909,58	1 016,91	996,86	1 036,96	967,52	112,95	864,50	907,83
	отклонение						1,096	1,040			95,0%	105,0%

Справочно:

1. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 650930,19 тыс. руб. исходя из объема покупки 879 756,00 Гкал с учетом тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Генерирующая компания» потребителям Республики Татарстан по видам теплоносителя:

С 01.01.2014 года:

- горячая вода – 699,30 руб./Гкал (без учета НДС).

- пар от 7,0 до 13,0 кг/см² – 846,054 руб./Гкал (без учета НДС).

С 01.07.2014 года:

- горячая вода – 738,19 руб./Гкал (без учета НДС) рост 105,6% к I полугодию 2014г.

- пар от 7,0 до 13,0 кг/см² – 874,99 руб./Гкал (без учета НДС) рост 103,4 % к I полугодию 2014г.

2. Сырье, основные материалы приняты в сумме 15148,71 тыс. руб., в том числе

- затраты по статье «вода на технологические цели» приняты в сумме 11887,68 тыс. руб. исходя из объема покупки ХОВ и ХОЧ 692,53 тыс. м³ и тарифов от Набережночелнинская ТЭЦ – филиал ОАО «Генерирующая компания». Объемы объема покупки ХОВ и ХОЧ приняты по заключению тех. аудита.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 29 265,32 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом индексации.

Справочно: численность принята 114 человек по предложению организации, среднемесячная заработная плата 21392,77 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,56% от ФОТ и составляют 8943,48 тыс. руб.

5. Расходы электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 11 473,94 тыс. руб.

Объем электроэнергии принят по предложению организации в размере 5061,98 тыс. кВтч, по тарифам на электроэнергию (напряжению ВН) по данным мониторинга ОАО «Татэнергосбыт».

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 153552,58 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме на уровне 2013 года в сумме 73044,37 без учета переоценки основных средств.

В соответствии с методическими указаниями результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации. ОАО «КАМАЗ-Энерго» утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы не имеет.

Расходы на ремонт приняты в сумме 23198,49 тыс.руб на уровне 2013 года с учетом индексации, в том числе материалы 7709,09 тыс. руб.

В целях модернизации и реконструкции основных средств ОАО «КАМАЗ-Энерго» рекомендуется использовать амортизационные отчисления.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 11 651,43 тыс. руб., в том числе:

- амортизация по предложению организации в сумме 243,69 тыс. руб.;
- расходы на водоснабжение приняты в сумме 74,66 тыс. руб., объем воды принят по предложению организации 4,73 тыс.м3;
- расходы на охрану труда приняты по предложению организации в сумме 366,90 тыс. руб.;
- прочие расходы приняты в сумме 9 076,77 тыс. руб., в том числе:

Услуги автотранспорта, в том числе:	7 814,79
Услуги по приему отходов пр-ва, вывоз мусора	63,58
Уборка помещений	261,27
Гос.поверка приборов и средств измерений	245,65
Услуги СЭС	25,45
Зарядка огнетушителей	1,05
Обследование кранов	31,75
Материальные затраты	633,23
Итого	9 076,77

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 25462,98 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда принят в сумме 10625,23 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом индексации. Численность АУП принята по предложению организации 29 человек, средняя месячная заработная плата 30532,28 руб.;

- отчисления на соц. нужды – 3247,07 тыс. руб.;
- амортизация по предложению организации в сумме 386,40 тыс. руб.;
- электроэнергия – в сумме 29,88 тыс. руб., объем на уровне 2013 года 13,18 тыс.кВтч;

- арендная плата (аренда земли, земли под трассу, оборудования ПНС 1,2) принята в сумме 8277,75 тыс. руб. по договорам аренды с ОАО «КАМАЗ» (ДУС). Данные расходы перенесены из общепроизводственных расходов;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего в сумме 354,20 тыс. руб. по предложению организации, в том числе:

- транспортный налог - 179,55 тыс. руб.;
- налог на имущество, относимого на передачу тепловой энергии по сетям ОАО «КАМАЗ-Энерго» – 1446,11 тыс. руб. согласно представленного расчета;
- прочие расходы приняты в сумме 2538,46 тыс. руб., на уровне 2013 года с учетом индексации, в том числе: услуги сторонних организаций - 978,83 тыс. руб., материальные затраты – 398,24 тыс. руб., услуги связи, информационных услуг - 706,19 тыс. руб., пожарная охрана – 210,2 тыс. руб., расходы по подготовке и переподготовке кадров - 245 тыс. руб.

9. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты по предложению организации в сумме 69,00 тыс. руб.

10. Валовая прибыль заявленная организацией в сумме 726,25 тыс. руб. не принята.

Величина годовой суммы необходимой валовой выручке для расчета тарифов принята в сумме 848 601,46 тыс. руб.

Предлагается установить тариф на тепловую энергию, отпускаемую ООО «КАМАЗ-Энерго» потребителям:

с 1 января 2014 года:

- горячая вода – 1144,95 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 98,6% к утвержденному тарифу на 31.12.2013 года;

- пар от 7,0 до 13 кг/см² – 864,50 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 95,0% к утвержденному тарифу на 31.12.2013 года;

с 1 июля 2014 года:

- горячая вода – 1191,89 руб./Гкал (без учета НДС) 104,1% к I полугодию 2014 года.;

- пар от 7,0 до 13,0 кг/см² – 907,83 руб./Гкал (без учета НДС) 105,0% к I полугодию 2014 года.

В соответствии п.12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 в случае непредставления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) или материалов, открытие дела об установлении цен (тарифов) осуществляется по инициативе органа регулирования. Приказом Госкомитета от 26.04.2013 №113 для ОАО «Челны-Лада» открыто тарифное дело № 20-63/тэ для установления тарифов на тепловую энергию на 2014 год.

ОАО «Челны-Лада» расположено по адресу: г. Набережные Челны, пр. Р.Беляева, д. 1.

Впервые тариф ОАО «Челны-Лада» был установлен в 2012г., на 2013г. организация за установлением тарифа не обращалась.

Руководитель организации – генеральный директор Набиуллина Рузалия Накиповна.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Постановлением Госкомитета тарифы от 02.03.2012г. №5-4/э установлены тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

со дня вступления в силу – 1122,64 руб./Гкал.

с 1 июля по 31 августа 2012г. – 1189,89 руб./Гкал.

с 1 сентября 2012 года – 1233,21 руб./Гкал.

За установлением тарифа организация в Госкомитет не обращалась.

Организация занимается передачей тепловой энергии (в горячей воде), которую приобретает у ОАО «Генерирующая компания».

Протяженность тепловых сетей составляет 320 м. в двухтрубном исчислении.

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии – 2185,05 Гкал

- потери тепловой энергии – 0 Гкал,

- полезный отпуск – 2185,05 Гкал (100%), в том числе реализуется:
- собственное потребление – 2055,25 Гкал (94,06%);
- прочие потребители – 129,8 Гкал (5,94%).

Баланс производства тепловой энергии:

№ п/п	Показатели	Утверждено ГКРТТ на 2012 г	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	1653,60	2185,05	132,1
2	Потери (Гкал)	0	0	0
3	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	1653,60	2185,05	132,1
3.1	собственное потребление	1524,07	2055,25	134,9
3.2	прочие потребители	129,8	129,5	100,2

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Челны-Лада», 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».

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Челны-Лада», рассмотрены представленные в соответствии с запросом документы и проведен анализ затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденная приказом ФСТ от 13.06.2003 №760-э.

В адрес Госкомитета в соответствии с запросом от 21.06.2013 №3-20/2350 ОАО «Челны-Лада» представлены документы (от 15.07.2013 №461) на основании которых был произведен расчет тарифов на тепловую энергию.

При формировании тарифов на 2014 год применялся метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ОАО «Челны-Лада», с календарной разбивкой на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Покупка и передача тепловой энергии				
			Установлено на 2012 год	Год (с учетом индексации)	Отклонение к 2012г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да			да	да
2	Покупка тепловой энергии	Гкал	1653,60	2185,05	132,14%	1328,95	856,10
3	Потери	Гкал	0,00	0,00		0,00	0,00
4	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	1653,60	2185,05	132,14%	1328,95	856,10
4.1	Горячая вода	Гкал	1653,60	2185,05	132,14%	1328,95	856,10
4.1.1	Собственное потребление	Гкал	1524,07	2055,25	134,85%	1250,95	804,30
4.1.2	Прочие потребители	Гкал	129,53	129,80	100,21%	78,00	51,80
5	Оплата покупной тепловой энергии в том числе:	тыс.руб.	1866,49	2624,40	140,61%	1578,81	1045,59
5.1	Расходы на покупку полезного отпуска	руб.	1861,40	2621,01	140,81%	1576,81	1044,20
5.1.1	тариф покупки	тыс.руб.	1125,66	1199,52	106,56%	1186,51	1219,71
5.1.2	объем полезного отпуска	Гкал	1653,60	2185,05	132,14%	1328,95	856,10
5.2	Расходы (потери) теплоносителей (хим.очищенная вода)	тыс.руб.	5,09	3,40	66,68%	2,00	1,39
5.2.1	тариф покупки	руб.	18,96	21,49	113,35%	20,78	22,60
5.2.2	объем потерь		0,27	0,16	58,83%	0,10	0,06
6	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	57,31	99,71	173,99%	60,06	39,65
6.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	44,08	76,70	173,99%	46,20	30,50
6.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	13,23	23,01	173,99%	13,86	9,15
7	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00
8	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	1923,80	2724,11	141,60%	1638,87	1085,24
9	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00
10	Товарная продукция	тыс.руб.	1923,80	2724,11	141,60%	1638,87	1085,24
11	НВВ	тыс.руб.	1923,80	2724,11	141,60%	1638,87	1085,24
12	Тариф	руб./Гкал	1163,40	1246,71	107,16%	1233,21	1267,65

Справочно:

1. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 2621,01 тыс. руб. Объем тепловой энергии принят в размере 2185,05 Гкал по тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Генерирующая компания» на 2014г.:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1186,51 руб./Гкал (без учета НДС);

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1219,71 руб./Гкал (без учета НДС).

Расходы на компенсацию затрат (потерь) теплоносителя приняты в размере 3,40 тыс. руб. исходя из объема химически очищенной воды в количестве 0,16 тыс.м³. Тариф на теплоноситель (химически очищенная вода), поставляемый ОАО «Генерирующая компания» на 2014г.:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 20,78 руб./Гкал (без учета НДС);

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 22,60 руб./Гкал (без учета НДС).

2. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 99,71 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 76,70 тыс. руб. Производственный персонал учтен в количестве 0,5 ед., среднемесячная заработная плата составит 6391,7руб.

- отчисления на социальные нужды с оплаты цехового персонала приняты в размере 30,0% от ФОТ в сумме 23,01 тыс. рублей.

3. Валовая прибыль организацией не заявлена.

Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов принята в размере 2724,11 тыс. руб.

Утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2014 год по теплоснабжению ОАО «Челны-Лада» не имеет.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Челны-Лада» потребителям:

с 1 января 2014 года – 1233,21 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1267,65 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 102,8% к тарифу с 1 января 2014 года.

На основании заявления **ОАО «Нижнекамскнефтехим»** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2014 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.04.2013 № 1113 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-32/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Нижнекамскнефтехим» расположено по адресу: 423570, РТ, г. Нижнекамск, промзона.

Руководитель организации – генеральный директор – Бусыгин Владимир Михайлович.

ОАО «Нижнекамскнефтехим» осуществляет эксплуатационное обслуживание, текущий ремонт тепловых сетей с целью теплоснабжения

покупной тепловой энергией субабонентов, а также для собственного потребления. Собственное потребление – 99%.

Организация приобретает тепловую энергию у ОАО «ТГК-16», ООО «Нижекамская ТЭЦ» в следующих параметрах: горячая вода, отборный пар давлением свыше 13 кг/см², острый редуцированный пар.

Протяженность наружных трубопроводов: 56425 м - сети отопления в двухтрубном исчислении, 84600,5 м - паропроводы.

Баланс тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	2012г. (факт)	2013г. (принято ГКРТТ)	2014г. (предложение организации)	2014г. (принято ГКРТТ)	2014г. к 2013г. (%)
1	Покупка тепловой энергии	12817303,0	12916856,0	1293360,0	1293360,0	100,1
2	Потери	1244025,0	1081136,00	1065135,19	1065135,19	98,5
3	Полезный отпуск из сети, в том числе:	11573278,0	11835720,0	11868224,81	11868224,81	100,3
3.1	собственное потребление	11360499,73	10936720,0	11746224,81	11746224,81	107,4
3.2	прочие потребители	212778,28	900000,00	122000,00	122000,00	135,5

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии - 1293360,0 Гкал,
- потери тепловой энергии - 1065135,19 Гкал (8%);
- полезный отпуск из сети - 11868224,81 Гкал

в т. ч. :

- собственное потребление - 11746224,81 Гкал (99%)

- прочим потребителям – 122000 Гкал (1%) Справочно: основные прочие потребители ТАНЕКО «Татнефть-Ойл», ОАО «Петрокам».

По итогам деятельности в сфере теплоснабжения за 2012 год организацией отражен нулевой финансовый результат. Отклонение расходов от плановых показателей 2012г. произошло по следующим статьям затрат: экономия расходов на покупку теплоэнергии на 1313 млн.руб., превышение расходов на ремонт на 12,2 млн. руб. по сравнению с плановыми значениями на 2012г.

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 по представленному проекту организации на 2014 год составила 7 372,3 млн. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2014 год составил :

с 1 января 2014 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 717,62 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,4% к тарифу, утвержденному с 01.07.2013г.;
- отборный пар свыше 13,0 кгс/см² – 676,22 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 101,7% к тарифу, утвержденному с 01.07.2013г.;

- острый и редуцированный пар – 94,1 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 5,9% к тарифу, утвержденному с 01.07.2013г;
с 1 июля 2014 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 547,41 руб./Гкал (без учета НДС со снижением на 23,7 % к I полугодию 2014 года;

- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² – 583,54 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 13,7% к I полугодию 2014 года;

- острый и редуцированный пар – 607,09 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 1,2% к I полугодию 2014 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Нижнекамскнефтехим», 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 тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013г. №760-э.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Расчет тарифов на тепловую энергию основывается на полном возврате теплоносителей.

Значения по статьям затрат ОАО «Нижнекамскнефтехим», с календарной разбивкой на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ОАО «Нижнекамскнефтехим»	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Базовый период		Предложение организации			Утверждено органом регулирования				
			Год 2013	II пг.	Год 2014	I пг.	II пг.	Год 2014	Откл. к 2013 (с. год.), %	I пг.	II пг.	Ин декс
1	Является плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да		да	да	
2	Приобретено ТЭ, в т.ч.:	Гкал	12 916 856,00	6 455 983,32	12 933 360,00	5 694 456,28	7 238 903,72	12 933 360,00	100,1	6 507 260,00	6 426 100,00	
	Горячая вода	Гкал	216 519,00	105 814,83	532 382,00	220 143,38	312 238,62	590 000,00	272,5	343 000,00	247 000,00	
	Пар свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	10 187 315,00	5 093 657,49	10 572 045,10	4 624 571,65	5 947 473,45	10 426 360,00	102,3	5 176 760,00	5 249 600,00	
	Острый и редуцированный пар	Гкал	2 513 022,00	1 256 511,00	1 828 932,89	849 741,25	979 191,65	1 917 000,00	76,3	987 500,00	929 500,00	
5	Потери	Гкал	1 081 136,0	538 123,3	1 065 135,2	534 976,1	530 159,1	1 065 135,2	98,5	535 909,6	529 225,6	
5.1	Горячая вода	Гкал	44 004,00	19 557,33	43 352,74	24 084,86	19 267,88	43 352,74	98,5	21 812,39	21 540,35	
5.2.4	Пар свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	1 019 110,00	509 555,00	1 004 027,17	502 013,59	502 013,59	1 004 027,17	98,5	505 163,84	498 863,33	
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	18 022,00	9 011,00	17 755,27	8 877,64	8 877,64	17 755,27	98,5	8 933,34	8 821,93	
6	Полезный отпуск т.энергии	Гкал	11 835 720	5 917 860,0	11 868 224,8	5 159 480,2	6 708 744,6	11 868 224,8	100,3	5 971 350,4	5 896 874,4	
6.1	Горячая вода	Гкал	172 515,00	86 257,49	489 029,26	196 058,52	292 970,74	546 647,26	316,9	321 187,61	225 459,65	
6.2.4	Пар свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	9 168 205,00	4 584 102,49	9 568 017,93	4 122 558,07	5 445 459,86	9 422 332,83	102,8	4 671 596,16	4 750 736,67	
6.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	2 495 000,00	1 247 500,00	1 811 177,62	840 863,61	970 314,01	1 899 244,73	76,1	978 566,66	920 678,07	
9	ФОТ производственных рабочих	тыс.руб	15 829,69	8 186,19	19 673,33	9 573,40	10 099,93	16 589,52	104,8	8 410,53	8 178,99	1,048
10	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб	4 815,39	2 490,24	5 984,63	2 912,23	3 072,40	5 046,53	104,8	2 558,48	2 488,05	
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб	23 089,90	11 742,22	39 824,33	19 614,44	20 209,89	28 163,80	122,0	14 170,27	13 993,53	
12.1	Амортизация произ.оборудования	тыс.руб.	6 592,11	3 296,06	10 874,12	5 437,06	5 437,06	10 874,12	165,0	5 471,18	5 402,94	
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	16 497,79	8 446,16	28 950,21	14 177,38	14 772,83	17 289,68	104,8	8 699,09	8 590,59	1,048
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб	7 285 604,53	3 893 150,4	7 264 467,4	3 392 429,8	3 872 037,55	7 844 068,74	107,7	3 913 487,24	3 930 581,51	
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб	12 820,09	6 556,27	19 697,54	9 588,34	10 109,20	13 429,36	104,8	6 756,81	6 672,54	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	126,97	63,49	126,97	63,49	63,49	126,97	100,0	63,88	63,09	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	463,23	231,62	472,95	231,61	241,34	485,47	104,8	244,26	241,21	1,048
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	12 229,89	6 261,17	19 097,61	9 293,24	9 804,37	12 816,92	104,8	6 448,68	6 368,25	1,048

16	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб	5 327,65	2 721,06	22 681,31	11 098,80	11 582,51	8 589,49	161,2	4 321,70	4 267,79	
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1 847,38	955,35	12 115,54	5 895,64	6 219,90	1 936,05	104,8	974,10	961,95	1,048
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	561,97	290,62	3 685,55	1 793,45	1 892,09	588,95	104,8	296,32	292,63	
16.3	Амортизация	тыс.руб.	408,26	204,13	408,26	204,13	204,13	408,26	100,0	205,41	202,85	
16.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	76,06	38,05	77,65	38,03	39,63	77,65	102,1	39,07	38,58	1,048
16.6	Непроиз. расходы (налоги и платежи), в т.ч.:	тыс.руб.	1 101,40	550,70	4 182,04	2 091,02	2 091,02	4 182,04	379,7	2 104,14	2 077,90	
	налог на имущество теплосилового хозяйства	тыс.руб.	1 101,40	550,70	4 182,04	2 091,02	2 091,02	4 182,04	379,7	2 104,14	2 077,90	
16.7	Прочие расходы	тыс.руб.	1 332,58	682,21	2 212,26	1 076,53	1 135,74	1 396,54	104,8	702,65	693,89	1,048
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб	7 347 487,2	3 924 846,4	7 372 328,5	3 445 217,0	3 927 111,5	7 915 887,4	107,7	3 949 705,0	3 966 182,4	
22	НВВ	тыс.руб	7 347 487,2	3 924 846,4	7 372 328,5	3 445 217,0	3 927 111,5	7 915 887,4	107,7	3 949 705,0	3 966 182,4	
22.1	Горячая вода	тыс.руб.	115 396,70	61 642,07	301 068,94	140 694,74	160 374,20	322 867,66	279,8	203 882,19	118 985,47	
22.2	Пар свыше 13,0 кгс/кв.см	тыс.руб.	5 707 486,95	3 048 798,69	5 965 410,28	2 787 739,73	3 177 670,55	6 331 491,47	110,9	3 106 985,17	3 224 506,30	
22.3	Острый и редуцированный пар	тыс.руб.	1 524 603,60	814 405,62	1 105 849,27	516 782,55	589 066,72	1 261 528,31	82,7	638 837,67	622 690,64	
23	Тариф	руб./Гкал	620,79	663,22	621,18	667,74	585,37	666,98	107,4	661,44	672,59	
23.1	Горячая вода	руб./Гкал	668,91	714,63	615,65	717,62	547,41	590,63	88,3	634,78	527,75	
23.2	Пар свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	622,53	665,08	623,47	676,22	583,54	671,97	107,9	665,08	678,74	
23.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал	611,06	652,83	610,57	614,59	607,09	664,23	108,7	652,83	676,34	
24	Рост тарифов, в т.ч.:											
24.1	Горячая вода	%		114,67		100,4	76,3			88,8	83,1	
24.2	Пар свыше 13,0 кгс/кв.см	%		114,67		101,7	86,3			100,0	102,1	
24.3	Острый и редуцированный пар	%		114,67		94,1	98,8			100,0	103,6	

Справочно: расчет стоимости покупной тепловой энергии на 2014 год					
Период	Наименование поставщика	Параметры тепловая энергии	(Гкал)	Тариф (руб/Гкал)	(тыс. руб.)
I пг.	ОАО «ТГК-16»	горячая вода	343 000,00	435,98	149 541,14
	ОАО «ТГК-16»	пар свыше 13 кг/см2	3 926 760,00	596,29	2 341 487,72
	ОАО «ТГК-16»	острый и редуцир.	987 500,00	649,73	641 608,38
	ООО «Нижекамская ТЭЦ»	пар свыше 13 кг/см2	1 250 000,00	624,68	780 850,00
II пг.	ОАО «ТГК-16»	горячая вода	247 000,00	452,31	111 720,57
	ОАО «ТГК-16»	пар свыше 13 кг/см2	3 999 600,00	604,91	2 419 398,04
	ОАО «ТГК-16»	острый и редуцир.	929 500,00	656,20	609 937,90
	ООО «Нижекамская ТЭЦ»	пар свыше 13 кг/см2	1 250 000,00	631,62	789 525,00
		горячая вода	590 000,00	442,82	261 261,71
Год 2014	ИТОГО	пар свыше 13 кг/см2	10 426 360,00	607,24	6 331 260,76
		острый и редуцир.	1 917 000,00	652,87	1 251 546,28
		Всего 2014	12 933 360,00	606,50	7 844 068,74

Справочно:

1. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 16589,52 тыс. руб. на утвержденном уровне 2013г. с учетом индексации 104,8%. Численность производственного персонала учтена в количестве 67 человек, в т.ч. слесари-ремонтники – 64 ед., электрогазосварщики – 2 ед., токарь – 1 ед. среднемесячная заработная плата – 20791,2 руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,42 % от ФОТ в сумме 5046,53 тыс. руб.

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 28163,8 тыс. руб., в т.ч.:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 10874,12 тыс.руб. по предложению организации, с учетом ввода эксплуатацию паропроводов в 2012 году, на основании амортизационной ведомости.

- расходы на ремонт приняты в сумме 17289,68 тыс.руб. на утвержденном уровне 2013г. с учетом индексации 104,8%. В соответствии с утвержденным графиком проведения текущего и капитального ремонтов на 2014г. организация планирует ремонт тепловодов, паропроводов, замену изоляции сетей.

3. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 7844,07 млн.руб. Объем покупки тепловой энергии – 12933,3 тыс. Гкал, по тарифам и видам теплоносителя:

с 01.01.2014 года:

покупка у ОАО «ТГК-16»:

- горячая вода – 435,98 руб./Гкал (без учета НДС);
- пар свыше 13 кг/см² – 596,29 руб./Гкал (без учета НДС);
- острый и редуцированный пар – 649,73 руб./Гкал (без учета НДС).

покупка у ООО «Нижекамская ТЭЦ»:

- пар свыше 13 кг/см² – 624,68 руб./Гкал (без учета НДС);

с 01.07.2014 года:

покупка у ОАО «ТГК-16»:

- горячая вода – 452,31 руб./Гкал (без учета НДС);
- пар свыше 13 кг/см² – 604,91 руб./Гкал (без учета НДС);
- острый и редуцированный пар – 656,20 руб./Гкал (без учета НДС);

покупка у ООО «Нижекамская ТЭЦ»:

- пар свыше 13 кг/см² – 631,62 руб./Гкал (без учета НДС);

5. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 13429,36 тыс. руб., в т.ч.:

- амортизация общепроизводственного назначения принята в сумме 126,97 тыс. руб. на утвержденном уровне 2013г.;

- затраты на ремонт общепроизводственного назначения приняты в сумме 485,47 тыс. руб. на утвержденном уровне 2013г. с индексацией 104,8%;

- прочие расходы приняты в сумме 1396,54 тыс. руб. на уровне, утвержденном на 2013 год с индексацией, в т.ч.:

(тыс.руб.)

Аренда	380
Канцелярские расходы	100

Лечебно-профилактическое питание	100
Подготовка кадров	470
Производственная санитария	400
Расходы по мед.обслуживанию	220
Содерж.и обслуж.тех.средств управления	70
Содержание и эксплуатация оборудования	30
Содержание зданий и сооружений	4130
Спец.одежда и обувь	700
Техника безопасности и охрана труда	1500
Текущий ремонт зданий и сооружений	4646,92
Экологические мероприятия	70
Итого	12816,92

В соответствии с учетной политикой организации общепроизводственные и общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально прямым расходам. Доля отнесения данных расходов на тепловую энергию составляет 0,226%

6. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 8589,49 тыс. руб., в т.ч.:

- ФОТ АУП принят в сумме 1936,05 тыс. руб., на уровне 2013г. с учетом индексации 104,8%., численность -4 человека, средняя месячная заработная плата – 40334,5 руб.

- отчисления на социальные нужды в размере 30,42% от ФОТ приняты в сумме 588,95 тыс. руб.;

- амортизация общехозяйственного имущества принята по предложению организации в сумме 408,26 тыс. руб., на утвержденном уровне 2013 года;

- затраты на ремонт приняты по предложению организации в сумме 76,06 тыс. руб. с ростом к утвержденным затратам 2013г. на 102,1%;

- налог на имущество теплосилового хозяйства принят в сумме 4182,04 тыс. руб. по предложению организации. Рост затрат к 2013г. составил 379,7% в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов - паропроводов 14 кгс/см от ПТК-1.

- прочие расходы приняты в сумме 1396,54 тыс. руб., на утвержденном уровне 2013 года с учетом индексации 104,9%, в т.ч.:

	(тыс.руб.)
Содержание зданий и сооружений	1000
Спец. одежда и обувь	3
Техника безопасности и охрана труда	7
Экологические мероприятия	4
Командировочные расходы	3
Содерж. и обслуж. тех. средств управления	33
Подготовка кадров	50
Канцелярские расходы	21
Почтово-телеграфные расходы	27
Расходы по мед. обслуживанию	8
Сертификация и лицензирование	108,54
Оформление объекта интеллект. собс-ти	115
Испытания и опыты	5
Содержание и эксплуатация оборудования	6

Лечебно-профилактическое питание	3
Производственная санитария	3
Итого:	1396,54

Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2014г. принята в размере 7915887,44 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Нижнекамскнефтехим» потребителям по видам теплоносителей:

с 1 января 2014 года

- горячая вода - 634,78 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 1,8% к утвержденному тарифу с 01.07.2013.;

- пар свыше 13,0 кг/см² - 665,08 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013.;

- острый и редуцированный пар – 652,83 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013.;

с 1 июля 2014 года:

- горячая вода - 527,75 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 6,9% к I полугодью 2014г.;

- пар свыше 13,0 кг/см² - 678,74 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 102,1% к I полугодью 2014г.;

- острый и редуцированный пар – 676,34 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,6% к I полугодью 2014г.

ОАО «ТАНЕКО» расположенное по адресу 423570, РФ, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона не представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) свои предложения об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на 2014 год.

Согласно п.14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, Приказом Госкомитета от 30.04.2013 №121 открыто тарифное дело на установление тарифов на тепловую энергию на 2014 год №20-122/тэ.

В соответствии с Регламентом Госкомитет письмом от 24.06.2013 №3-20/2364 запросил у ОАО «ТАНЕКО» обосновывающие документы для установления тарифа на 2014 год.

ОАО «ТАНЕКО» письмом от 04.07.2013 №6693, от 28.10.2013 №10631 представило в Госкомитет следующие документы:

копии отчетов ОАО «ТАНЕКО» по форме №46-ТЭ за январь-июнь 2013г.

копию договора №2012/102/015 от 23.12.2011г. на снабжение тепловой энергии в паре 15 ата с ООО «Нижнекамская ТЭЦ»;

производственную программу в сфере производства и передачи тепловой энергии на 2014 год;

обосновывающие документы для утверждения тарифа на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки ОАО «ТАНЕКО», на 2014 год в 5-ти томах.

Генеральный директор – Алёхин Леонид Степанович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация впервые обратилась за установлением тарифа на тепловую энергию в 2012 году. Постановление Госкомитета от 12 июля 2012 г. №5-13/э установлен тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «ТАНЕКО» в размере 661,16 руб./Гкал.

Письмом от 04.07.2013 №6693 организацией было заявлено, что поставкой тепловой энергии потребителям ОАО «ТАНЕКО» производится с 2013 года.

Краткая техническая характеристика системы теплоснабжения ОАО «ТАНЕКО»:

Покупная тепловая энергия (пар 15 кгс/см²) для комплекса ОАО «ТАНЕКО» приобретается, в основном, для собственного потребления с коллекторов ООО «Нижекамской ТЭЦ».

Пар низкого давления, который осуществляет подогрев теплофикационной воды на транс-звуковых струйно-форсунчатых аппаратах для нужд ОАО «ТАНЕКО» и субабонентов, получается за счет редуцирования пара с 15 кгс/см² до 5 кгс/см².

Протяженность тепловых сетей составляет 8,9км в двухтрубном исчислении, средний диаметр трубопроводов 219мм.

Баланс тепловой энергии Гкал:

№ п/п	Показатели	Принято ГКРТТ 2012г.	Факт 2012г.	Предложение на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014 г.	Отклонение к предложению, %
1	Покупка тепловой энергии	113 708,00	93 724,00	92 382,81	92 216,37	100%
2	Потери	4 326,90	5377,00	144,80	144,80	0,2%
3	Полезный отпуск из сети, в т.ч.:	109 381,10	88 347,00	83 839,57	92 071,57	99,8%
3.1	собственное потребление	105 592,10	88 347,00	80 096,00	88 328,00	96,0%
3.2	прочие потребители	3 789,00	-	3 743,57	3 743,57	3,8%

На 2014 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии – 92216,37 Гкал;
- потери – 144,80 Гкал в соответствии с приказом Министерства энергетики РТ от 14.06.2012г. №130/о (0,2%);
- полезный отпуск из сети - 92071,57 Гкал, в том числе реализуется:
- собственное потребление – 88 328,0 Гкал (96%) по заключению тех. аудита;
- прочим потребителям – 3743,57 Гкал. (3,8%).

ОАО «ТАНЕКО» поставляет тепловую энергию ОАО «Северозападные магистральные нефтепроводы», ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт».

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 129884,76 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год составил:

с 1 января 2014 года – 1403,50 руб./Гкал (без учета НДС) рост к действующему тарифу на 31.12.2013г. 212,3%;

с 1 июля по 31 декабря 2014 года – 1831,62 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 130,5% к I полугодию 2014 г..

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ТАНЕКО», рассмотрены представленные обосновывающие документы 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 13.06.2023 № 760-э.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ОАО «ТАНЕКО» с разбивкой на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Принято на 2012г.	Факт 2012г.	отклонение	Базовый период 2013г.	Период регулирования			Утверждено органом регулирования**			
							Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение 2013г. %	I-е полугодие	II-е полугодие
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	113 708,00	93 724,00	82,4	64 872,22	92 382,81	56 653,73	35 729,08	92 216,37	142,2	55 329,82	36 886,55
5	Потери	Гкал	4 326,90	5 377,00	124,3	36,01	144,80	85,74	59,06	144,80	402,1	86,88	57,92
5.1	Горячая вода	Гкал	4 326,90	5 377,00	124,3	36,01	144,80	85,74	59,06	144,80	402,1	86,88	57,92
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	109 381,10	88 347,00	80,8	69 193,22	83 839,57	51 417,65	32 421,92	92 071,57	133,1	55 242,94	36 828,63
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	109 381,10	88 347,00	80,8	69 193,22	83 839,57	51 417,65	32 421,92	92 071,57	133,1	55 242,94	36 828,63
	На собственное потребление						80 096,00			88 328,00			
	прочим потребителям						3 743,57			3 743,57			
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	3 632,70	3 627,28	99,9	3 702,26	8 370,94	4 151,07	4 451,96	3 801,39	102,7	0,00	3 801,39
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 089,81	32,65	3,0	11,10	25,11	12,45	13,36	1 140,42		0,00	1 140,42
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	4 102,81	3 245,80	79,1	1 801,33	6 743,08	4 280,55	2 758,03	3 837,48	213,0	0,00	3 837,48
	объем		2 076,22	1 690,52		902,81	2 919,08	1 853,05	1 066,03	1 690,52		0,00	1 690,52
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	3 013,83	948,70	31,5	948,70	47 435,00	23 522,56	23 912,44	2 547,44	268,5	0,00	2 547,44
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	3 013,83	948,70	31,5	948,70	47 435,00	23 522,56	23 912,44	948,70	100,0	0,00	948,70
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	1 598,74	0,0	0,00	1 598,74
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	45 556,96	48 511,54	106,5	36 901,35	57 709,69	35 390,45	23 256,65	62 854,67	170,3	36 524,41	26 330,26
	тариф НКТЭЦ пар выше 15,0кг/см2		400,65									678,50	686,25
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	4 396,32	1 656,61	37,7	1 859,37	7 288,89	3 660,81	3 805,90	953,46	51,3	0,01	953,46
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1 089,81	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		

15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	326,94	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
15.3	Амортизация	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
15.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	259,56	605,95	233,5	432,75	729,04	402,96	365,21	716,41	165,5	0,00	716,41
	объем		131,09	315,60		216,79	315,60	174,44	141,16	315,60		0,00	315,60
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.		864,52		886,43	1 343,04	671,52	699,72	0,00	0,0		
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		5,90		6,18	6,18	2,41	3,93	0,00	0,0		
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.		169,22		170,96	225,02	111,59	118,19	225,02	131,6	0,00	225,02
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	2 720,00	11,01	0,4	363,04	4 985,60	2 472,32	2 618,84	12,02	3,3	0,00	12,02
16	Общехозяйственные расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	8 863,70	389,00	4,4	523,73	2 312,05	1 146,53	1 186,22	1 556,87	297,3	0,00	1 556,87
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	726,55	338,35	46,6	402,68	744,38	369,13	395,89	780,11	193,7	0,00	780,11
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	217,96	3,05		1,20	2,24	1,11	1,19	234,03		0,00	234,03
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.		26,73		98,00	520,22	257,97	262,25	520,22	530,8	0,00	520,22
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.		0,00		0,98	1,64	0,82	0,82	1,64	167,3	0,00	1,64
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	7 919,19	20,87	0,3	20,87	1 043,57	517,50	526,07	20,87	100,0	0,00	20,87
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
16.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	7 919,19	20,87	0,3	20,87	1 043,57	517,50	526,07	20,87	100,0	0,00	20,87
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	70 656,13	58 411,58	82,7	45 747,84	129 884,76	72 164,42	59 384,56	76 691,73	167,6	36 524,42	40 167,32
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
18.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
19	Товарная продукция	тыс.руб.	70 656,13	58 411,58	82,7	45 747,84	129 884,76	72 164,42	59 384,56	76 691,73	167,6	36 524,42	40 167,32
20	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		

21	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
22	НВВ	тыс.руб.	70 656,13	58 411,58	82,7	45 747,84	129 884,76	72 164,42	59 384,56	76 691,73	167,6	36 524,42	40 167,32
22.1	Горячая вода*	тыс.руб.	70 656,13	58 411,58	82,7	45 747,84	129 884,76	72 164,42	59 384,56	76 691,73	167,6	36 524,42	40 167,32
23	Тариф	руб./Гкал	645,96	661,16	102,4	661,16	1 549,21	1 403,50	1 831,62	832,96	126,0	661,16	1 090,65
23.1	Горячая вода	руб./Гкал	645,96	661,16		661,16	1 549,21	1 403,50	1 831,62	832,96	126,0	661,16	1 090,65
23.2	Отборный пар							212,28%	130,50%			100,0%	165,0%

Справочно:

1. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 62 847,54 тыс. руб. Объем покупки тепловой энергии (в паре с 15 кгс/см²) по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Нижекамская ТЭЦ» принятым на 2014 год:

с 1 января по 30 июня 2014 года – 678,50 руб./Гкал;

с 1 июля по 31 декабря 2014 года – 686,25 руб./Гкал.

Справочно: цена покупной тепловой энергии, учтенная в тарифе 2013 года составляет 36901,35 тыс. руб., рост к уровню 2014 года составил 170,3%.

2. Фонд оплаты труда производственного рабочих принят в сумме 4071,29 тыс. руб. принят с учетом факта 2012 года и с учетом индексации. Численность персонала принята в количестве 25 чел., среднемесячная заработная плата – 13570,97 руб.

Справочно: фактическая заработная плата за 2012 год в производственной программе отражена 3627,28 тыс. руб. при численности персонала 25 человек, средняя месячная заработная плата составила 12090,94 руб.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме 1140,42 тыс. руб. в размере 30% от ФОТ;

4. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 2547,44 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 948,70 тыс. руб. по фактически отраженной амортизации за 2012г. и отнесенной предприятием на вид деятельности «теплоснабжение», при этом ввод основных средств в 2013, 2014 гг. организация не отразила.

В соответствии с представленной учетной политикой в тарифном деле организация ведет раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, следовательно, расходы за 2012 год отнесенные на регулируемый вид деятельности «теплоснабжение» можно оценить как достоверные.

- расходы на ремонт приняты по предложению организации в сумме 1598,74 тыс. руб. (данные расходы отражены в таблице 24 производственной программы «Затраты на ремонт»), в том числе:

- ФОТ ремонтного персонала в сумме 1030,12 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в размере 30% от ФОТ, и составят в сумме 309,04 тыс. руб.;

- материалы – 257,52 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Электроэнергия на технологические нужды» приняты в сумме 3837,48 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по факту 2012 года – 1690,52 тыс. кВтч по тарифам (ВН) в соответствии с данными мониторинга «Татэнергообит».

6. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 953,46 тыс. руб. тыс. руб., в том числе:

- расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды приняты в сумме 716,41 тыс. руб., объем 315,6 тыс. кВтч.

- расходы на охрану труда приняты по предложению организации в сумме 225,02 тыс. руб.;

- прочие расходы приняты в сумме 12,02 тыс. руб. на уровне факта 2012 года с учетом индексации.

7. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1063,38 тыс. руб., в том числе:

- ФОТ АУП принят в сумме 780,11 тыс. руб. по предложению организации с учетом индексации. Принята численность 4 чел. по предложению организации, среднемесячная заработная плата составит 16252,29 руб.

- отчисления на социальные нужды приняты в размере 30% от ФОТ, в сумме 234,03 тыс. руб.;

- средства на страхование приняты в сумме 520,22 тыс. руб. по предложению организации

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) - налог на имущество на уровне 2013 года с учетом факта 2012г. и приняты в сумме 20,87 тыс. руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации составит 76 684,60 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 53200,16 тыс. руб. (59%).

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (в горячей воде), поставляемую ОАО «ТАНЕКО» потребителям:

с 1 января по 30 июня 2014г.

- пар свыше 13,0 кгс/кв. см - 661,16 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне действующего тарифа на 31.12.2013г.;

с 1 июля по 31 декабря 2014г.

- пар свыше 13,0 кгс/кв. см - 1090,65 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 165,0% к I полугодю 2014 года.

Справочно: рост тарифов на тепловую энергию поставляемую ОАО «ТАНЕКО» потребителям связан с ростом тарифов на покупную тепловую энергию от поставщика ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Доля расходов, связанная с содержанием оборудования и сетей в тарифе 2014 года не увеличилась.

На основании заявления **ООО «Энергошинсервис»** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2014 год приказом Госкомитета от 26.04.2013 № 113 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-32/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Энергошинсервис», расположено по адресу г. Нижнекамск, территория ОАО «Нижнекамскшина».

Руководитель организации – исполнительный директор Андрющенко Александр Викторович.

ООО «Энергошинсервис» создано в мае 2011 года, учредителем общества является ООО «УК «Татнефть-Нефтехим». ООО «Энергошинсервис»

осуществляет эксплуатационное обслуживание, текущий ремонт тепловых сетей с целью теплоснабжения покупной тепловой энергией субабонентов. Организация занимается теплоснабжением потребителей тепловой энергией (в горячей воде и в отборном паре свыше 13,0 кгс/кв.см), которую приобретает у ОАО «ТГК-16».

Организация в 2013 году выкупила теплопроводы у ОАО «Нижекамскшина», которые в настоящее время находятся на балансе ООО «Энергошинсервис».

Протяженность сетей отопления в двухтрубном исчислении составляет 14,5 км, паропроводов - 28,4 км в однострубно исполнении.

Баланс тепловой энергии:

№ п/п	Показатели	2012 (факт.)	2012 (утв.)	2014 (прогноз)	2014г. (при нятто ГКРТТ)	2014г. к 2012г. (%)
1	Покупка тепловой энергии	1449676	1397735	1395000	1395000	99,8
2	Потери	112316,09	112716,09	108153,05	108153,05	96,0
3	Полезный отпуск, в том числе:	1337359,91	1285018,91	1286846,95	1286846,95	100,1
3.1	Прочие потребители, в т.ч.:	1337359,91	1285018,91	1286846,95	1286846,95	100,1
3.1.1	тепловая энергия в горячей воде	238955,68	273434,53	257785,00	257785,00	94,3
3.1.2	отборный пар свыше 13,0 кгс/кв.см	1098404,23	1011584,38	1029061,95	1029061,95	101,7

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии – 1 395 000 Гкал,
- потери тепловой энергии – 108 153,05 Гкал (8%),
- полезный отпуск – 1 286 846,95 Гкал,
- отпуск прочим потребителям – 1 286 846,95 Гкал (100%).

Основными потребителями тепловой энергии являются ОАО «Нижекамскшина» (42,5%) и ООО «Нижекамский завод грузовых шин» (также 42,5 %).

Доля остальных прочих потребителей составляет 15%.

Впервые организации утверждался тариф на 2012 год. По вопросу утверждения тарифа на 2013 год организация обратилась с нарушением сроков, в связи с чем ей было отказано в пересмотре тарифов на тепловую энергию в течение периода регулирования.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2012 год организацией отражен убыток в сумме 151 млн.руб. Отклонение расходов от плановых показателей 2012г. произошло по следующим статьям затрат: экономия расходов на электроэнергию на 203 тыс.руб., превышение расходов покупки тепловой энергии на 80,5 млн. руб. по сравнению с плановыми значениями на 2012г.

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 по представленному проекту организации на 2014 год составила 931,02 млн. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2014 год составил :

с 1 января 2014 года - на уровне утвержденного тарифа на 2012 год, в т.ч.:

- тепловая энергия в горячей воде – 488,47 руб./Гкал (без учета НДС);

- отборный пар свыше 13,0 кгс/кв.см – 571,10 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля 2014 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 1011,48 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 237 % к I полугодю 2014 года;

- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² – 1343,25 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 266 % к I полугодю 2014 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 тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013г. №760-э.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Расчет тарифов на тепловую энергию основывается на полном возврате теплоносителей.

Значения по статьям затрат ООО «Энергошинсервис», с календарной разбивкой на 2014 год:

1. Расходы на покупку теплоносителя не приняты в сумме 53 231 тыс. руб., так как данные расходы покрываются в соответствии с договорами поставки теплоносителя суабонентам.

2. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 3877,6 тыс. руб. на утвержденном уровне 2012г. с учетом индексации. Численность производственного персонала учтена в количестве 15 человек, в т.ч. слесари-ремонтники – 14 ед., электрогазосварщик – 1 ед., среднемесячная заработная плата – 21542, 2 руб.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,7 % от ФОТ в сумме 1190,42 тыс. руб.

4. Расходы на электрическую энергию на технологические цели (привод насосов) приняты в сумме 13774,24 тыс. руб. по предложению организации. Количество электроэнергии – 651,3 тыс. кВт.ч. Средневзвешенный тариф (ВН) учтен в размере 2,11 руб./ кВт.ч (без НДС).

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 8356,74 тыс. руб., в т.ч.:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 1235,94 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 21628 тыс.руб. Годовая амортизация теплотрассы 1972г. ввода в эксплуатацию принята в сумме 939,67 тыс.руб. с учетом нормы амортизации 4% исходя из фактических начислений амортизации с начала эксплуатации сетей по настоящее время.

- расходы на ремонт приняты в сумме 7120,8 тыс.руб. на утвержденном уровне 2012г. с учетом индексации 104,8%. В соответствии с утвержденным графиком проведения текущего и капитального ремонтов на 2014г. организация планирует ремонт тепловодов, паропроводов, насосов, замену изоляции сетей,

7. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 743001,75 тыс. руб. с ростом к утвержденным затратам 2012 года на 22,9% (на 138 569 тыс.руб.). В Расходах на 2014г. учтены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16»:

с 1 января 2014 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 435,98 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 120,5% к утвержденному тарифу с 01.07.2012 года;

- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² – 596,29 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 119% к утвержденному тарифу с 01.07.2012 года;

с 1 июля 2014 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 452,31 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,7 % к I полугодью 2014 года;

- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² – 604,91 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 101,4 % к I полугодью 2014 года.

6. Прочие общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 2123,5 тыс. рублей, в том числе:

- услуги автотранспорта – 500 тыс.руб.;

- ГСМ – 740 тыс.рублей;

- дератизация, уборка, услуги связи, охрана труда, спецодежда – 883,5 тыс.рублей;

7. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 2859 тыс. руб., по предложению организации, в том числе:

- аренда земельного участка – 2767,61 тыс.руб. в части земельного налога согласно договору аренды земельного участка от 01.06.2012г. № 01/2012/459 с ОАО «Нижекамскшина»;

- налог на имущество – 37,68 тыс.рублей;

- прочие общехозяйственные расходы – 53,85 тыс.руб. (канцелярские расходы, подготовка переподготовка кадров).

Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2014г. принята в размере 762783,40 тыс. руб., в т.ч.:

Наименование показателей, статей затрат	Принято Госкомитетом на 2014 г.
Оплата покупной тепловой энергии	743 001,75

Расходы по содержанию сетей	19 781,65
НВВ	762 783,40

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергошинсервис» потребителям в следующих размерах:

с 1 января 2014 года на уровне утвержденного тарифа 2012 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 426,87 руб./Гкал (без учета НДС);
- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² – 503,36 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля 2014 года:

- тепловая энергия в горячей воде – 631,76 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 148 % к I полугодью 2014 года;
- отборный пар давлением свыше 13,0 кг/см² – 869,15 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 172,7 % к I полугодью 2014 года.

Справочно: Рост тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергошинсервис» потребителям, непосредственно связан с ростом тарифов к 2012 году, утвержденных для ОАО «ТГК-16».

На основании заявления «**Азнакаевское предприятие тепловых сетей**»- филиал ОАО «Водоканалсервис» п.Джалиль об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.04.2013г. № 113 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-68/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14.

Руководитель организации – директор Халимов Азат Хайдарович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Источником теплоснабжения являются 3 котельных.

Протяженность тепловых сетей составляет 58830,3 м. в двухтрубном исчислении, в том числе: сети отопления – 40375 м, сети ГВС – 18455,3 м.

Баланс производства тепловой энергии.

(Гкал)

№ п/п	Показатели	Фактически данные за 2012 год	Принято ГКРПТ на 2013г.	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРПТ на 2014г.	Отклонение к 2013г. (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	111633,0	119869,2	117206,0	111506,5	93,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	2987,0	1354,0	1354,0	1354,0	100,0
3	Потери (Гкал)	22531,0	26067,3	26067,0	23954,5	91,9
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	86115,0	92447,9	89785,0	86198,0	93,2
4.1	собственное потребление	0,0	3635,9	3587,0	0,0	

4.2	население	51320,0	51780,0	51320,0	51320,0	99,1
4.3	бюджетные организации	16187,0	16714,0	16199,0	16199,0	96,9
4.4	прочие потребители	18608,0	20318,0	18679,0	18679,0	91,9

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:
выработка тепловой энергии в объеме 111506,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельных 1354,00 Гкал (1,2%) по предложению организации;

- потери в количестве 23954,5 Гкал (21,5%) приняты согласно техническому заключению;

- полезный отпуск составил 86198,0 Гкал (77,3%),

в т.ч. реализуется:

- населению 51320,0 Гкал (59,2%)

- бюджетным потребителям 16199,0 Гкал (18,8%);

- прочие потребители 18679,0 Гкал (21,7%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным, представленные в отдел мониторинга за 2012 год организацией получена прибыль в сумме 2780,72 тыс. руб.(за счет снижения затрат на покупку электрической энергии).

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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 130432,93 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на 2014 год составил:

- с 1 января – 1345,98 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2013 г.;

- с 1 июля – 1749,03 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 129,9% к I полугодию 2014 года;

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую «Азнакаевским предприятием тепловых сетей» - филиалом ОАО «Водоканалсервис» п.Джалиль, 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.

Значения по статьям затрат «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
- филиала ОАО «Водоканалсервис» п.Джалиль с календарной разбивкой на
2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено 2013 год		Предложение организации на 2014 год			Утверждено органом регулирования на 2014 год			
			Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	119869,19	48907,62	117206,00	69473,00	47733,00	111506,50	93,0%	66077,65	45428,85
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1354,00	510,46	1354,00	844,00	510,00	1354,00	100,0%	844,00	510,00
4	Потери	Гкал	26067,29	9827,37	26067,00	16240,00	9827,00	23954,50	91,9%	14923,65	9030,85
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	92447,90	38569,79	89785,00	52389,00	37396,00	86198,00	93,2%	50310,00	35888,00
5.1	Горячая вода	Гкал	92447,90	38569,79	89785,00	52389,00	37396,00	86198,00	93,2%	50310,00	35888,00
5.1.1	собственное потребление	Гкал	3635,90	1454,36	3587,00	2079,00	1508,00	0,00	0,0%	0,00	0,00
5.1.2	население	Гкал	51780,00	20788,43	51320,00	29815,00	21505,00	51320,00	99,1%	29815,00	21505,00
5.1.3	бюджетные потребители	Гкал	16714,00	7137,00	16199,00	9397,00	6802,00	16199,00	96,9%	9397,00	6802,00
5.1.4	прочие потребители	Гкал	20318,00	9190,00	18679,00	11098,00	7581,00	18679,00	91,9%	11098,00	7581,00
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	67420,11	27620,56	74784,33	46605,98	32405,10	71243,89	105,7%	42461,36	28782,53
6.1	Газ природный	тыс.руб.	67420,11	27620,56	74784,33	46605,98	32405,10	71243,89	105,7%	42461,36	28782,53
6.1.1	Цена газа	руб.тыс.м3	3991,01	4339,24	4338,67	4338,67	4989,47	4325,39	108,4%	4325,39	4325,39
6.1.2	Объем газа	тыс.м3	16893,00	6365,30	17236,70	10742,00	6494,70	16471,09	97,5%	9816,77	6654,32
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	3159,58	1258,14	2947,81	1740,06	1272,97	2038,55	64,5%	1242,49	796,07
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2762,38	1103,94	2795,33	1651,01	1206,11	1830,27	66,3%	1117,52	712,76
7.1.1	Объем воды	тыс.м3	178,66	67,35	174,71	103,19	71,52	112,65	63,1%	69,84	42,81
7.1.2	Тариф на водоснабжение	руб.	15,46	16,39	16,00	16,00	16,86	16,25	105,1%	16,00	16,65
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	397,20	154,20	152,48	89,05	66,86	208,28	52,4%	124,97	83,31
8.3	Водоотведение	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.	9221,12	3841,24	11676,90	5838,45	6159,56	9663,73	104,8%	4831,87	4831,87
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2784,78	1160,05	3526,42	1763,21	1860,19	2918,45	104,8%	1459,22	1459,22
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	9801,36	4181,45	3655,98	1768,00	2114,53	3569,20	36,4%	2212,90	1356,30
10.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	4120,80	1648,32	1303,77	626,87	676,90	1303,77	31,6%	808,34	495,43
10.2	Тариф на электроэнергию	руб.кВт.ч	2,38	2,54	2,80	2,82	3,12	2,74	115,1%	2,74	2,74
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том	тыс.руб.	7897,38	3620,51	11360,19	5584,02	5776,16	11526,14	145,9%	7162,39	4363,76

	числе:										
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	4669,50	2334,75	7902,85	3951,42	3951,42	7902,85	169,2%	3951,43	3951,43
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	3227,88	1285,76	3457,34	1632,60	1824,74	3623,29	112,2%	3210,96	412,33
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7411,65	2995,58	8165,42	4082,79	4298,17	7108,50	95,9%	3899,44	3209,06
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	3626,35	1445,85	4452,90	2226,45	2348,90	3800,41	104,8%	1900,21	1900,21
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1095,16	436,65	1344,78	672,39	709,37	1147,73	104,8%	573,86	573,86
15.3	Амортизация	тыс.руб.	254,26	127,13	289,73	144,87	144,87	283,73	111,6%	141,87	141,87
15.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	332,14	128,21	353,60	176,80	186,34	301,38	90,7%	180,83	120,55
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	2103,74	857,74	1724,41	862,28	908,69	1575,25	74,9%	1102,67	472,57
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	15034,50	7236,53	13353,79	6679,07	7011,04	6335,08	42,1%	3502,60	2832,48
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	6088,03	3138,03	4838,33	2419,17	2552,22	3170,83	52,1%	1585,41	1585,41
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1838,59	947,69	1461,18	730,59	770,77	957,59	52,1%	478,80	478,80
16.3	Амортизация	тыс.руб.	111,89	55,94	28,22	14,11	14,11	19,00	17,0%	9,50	9,50
16.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	25,89	15,12	12,06	10,94		5,47	5,47
16.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	6,43	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	114,82	57,41	271,00	135,50	142,82	271,00	236,0%	189,70	81,30
16.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	718,60	359,29	1007,93	503,97	503,97	1007,94	140,3%	589,47	418,47
16.12 .1	транспортный налог	тыс.руб.	62,78	31,39	123,66	61,83	61,83	123,66	197,0%	123,66	0,00
16.12 .2	земельный налог	тыс.руб.	397,93	198,96	229,54	114,77	114,77	229,54	57,7%	114,77	114,77
16.12	налог на имущество	тыс.руб.	257,89	128,94	473,45	236,72	236,72	473,45	183,6%	260,40	213,05

.3											
16.12 .4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	181,29	90,64	90,64	181,29		90,65	90,65
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	6156,14	2674,95	5721,24	2860,62	3015,10	897,78	14,6%	644,24	253,53
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	122730,47	51914,06	129470,83	74061,58	60897,73	114403,54	93,2%	66772,26	47631,28
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	966,01	0,00	962,10	-3547,02	4509,12	0,00	0,0%	0,00	0,00
19	Товарная продукция	тыс.руб.	123696,48	51914,06	130432,93	70514,56	65406,85	114403,54	92,5%	66772,26	47631,28
22	НВВ	тыс.руб.	123696,48	51914,06	130432,93	70514,56	65406,85	114403,54	92,5%	66772,26	47631,28
23	Тариф	руб./Гкал	1338,01	1345,98	1452,73	1345,98	1749,03	1327,22	99,2%	1327,22	1327,22

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 71243,89 тыс. руб. Объем газа принят согласно техническому заключению в объем 16471,09 тыс.м³. Средневзвешенная цена газа на 2014 год рассчитана с учетом групп потребителей (III, V группы) и принята в сумме 4325,39 руб./тыс.м³(без учета НДС).

2. Расходы на сырье и материалы (хим.реагенты) приняты в сумме 2038,55 тыс. руб. в том числе:

- расходы на воду для технологических целей составили 1830,27 тыс. рублей. Объем воды принят согласно техническому заключению в количестве 112,65 тыс.м³;

- расходы на вспомогательные материалы приняты по факту 2012 года с учетом индексации 104,8% в сумме 208,28 тыс. руб.;

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят на уровне 2013 года с учетом индексации в сумме 9663,73 тыс. рублей. К расчету принята штатная численность в количестве 54 человек, среднемесячная заработная плата составит 14913,10 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 2918,45 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 3569,20 тыс. рублей. Объем электрической энергии учтен по предложению организации в количестве 1303,77 тыс. кВт.ч. и одноставочного тарифа.

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 11526,14 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления приняты в сумме 7902,85 тыс. руб. по предложению организации;

- затраты на ремонт (материал) приняты с учетом индекса-дефлятора 1,048 в сумме 3623,29 тыс. руб.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 7108,50 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда (22 шт. ед.) принят на уровне 2013 года с учетом индексации в сумме 3800,41 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 14395,40 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 1147,73 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда приняты по факту 2012 года с учетом индексации в сумме 301,38 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 1575,25 тыс. руб., в том числе:

	тыс.руб.
Услуги собственного автотранспорта (ГСМ, запчасти)	1302,50
Услуги автотранспорта сторонними организациями	104,34
Командировочные	8,15
Услуги по испытаниям и лабораторным анализам	9,75

Лицензия	28,68
Подготовка кадров	38,85
Разработка и согласование тех.документации	42,86
Хозяйственные расходы	40,12
Итого	1575,25

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 6335,08 тыс. руб. в том числе:

- ФОТ АУП учтен в сумме 3170,83 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 957,59 тыс. руб.;
- амортизация на сумму 19,00 тыс. руб.;
- электроэнергия на сумму 10,94 тыс. руб.;
- средства на страхование в сумме 168,00 тыс. руб. по факту 2012 года;
- плата за предельно допустимые выбросы в сумме 271,00 тыс. руб. по предложению организации;
- транспортный налог в сумме 123,66 тыс. руб.;
- земельный налог в сумме 229,54 тыс. руб.;
- налог на имущество в сумме 473,45 тыс. руб. по предложению организации;
- другие налоги и обязательные сборы в сумме 181,29 тыс.руб.;
- прочие общехозяйственные расходы учтены на сумму 897,78 тыс. руб.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Распределение на тепловую энергию по филиалу (25,31%)
1	Транспортные расходы	12,17	3,08
2	Охрана вневедомственная	129,71	32,82
3	Услуги банка	1,10	0,28
4	Представительские расходы	73,87	18,70
5	Подготовка кадров	381,01	96,43
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	471,11	119,24
7	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	136,02	34,43
8	Командировочные расходы	406,06	102,77
9	Охрана труда	20,40	5,16
10	Вывоз ТБО	251,99	63,78
11	Тех. обслуживание ККМ	17,85	4,52
12	подписка	63,74	16,13
13	Хозяйственные расходы (хоз. инвентарь)	373,97	94,65
14	Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	344,21	87,12
15	объявления	36,58	9,26
16	Услуги дератизации	11,64	2,95
17	Заправка картриджей	32,78	8,30
18	Лицензия ТаксНет	21,60	5,47

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Распределение на тепловую энергию по филиалу (25,31%)
19	Информационно-консультационные услуги	161,39	40,85
20	Выполнение производственного контроля	32,49	8,22
21	Фотоуслуги	1,11	0,28
22	Содержание участка	29,85	7,55
23	Расходы по оформлению недвижимости	6,64	1,68
24	Аудиторские услуги	22,00	5,57
25	Гос.пошлина, нотариальные услуги	9,84	2,50
26	Лицензия, экспертиза	28,49	7,21
27	Содержание головной организации		118,83
Итого		3077,62	897,78

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в размере 114403,54 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»- филиал ОАО «Водоканалсервис» п.Джалиль потребителям в размере:

с 1 января 2014 года – 1327,22 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 1,4% к утвержденному тарифу с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1327,22 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне I полугодия 2014 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2014 года – 1566,12 руб./Гкал (с учетом НДС) со снижением на 1,3% к утвержденному тарифу с 01.07.2013 года

с 1 июля 2014 года – 1566,12 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне I полугодия 2014 года.

На основании заявления **ОАО «Казаньоргсинтез»** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2014 год приказом Госкомитета от 30.04.2013 № 121 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-150/тэ.

Предприятие ОАО «Казаньоргсинтез» расположенное по адресу 420051, РТ, г. Казань, представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию. Руководитель организации - генеральный директор Минигулов Фарид Гертович.

Организация покупает тепловую энергию для собственных нужд в горячей воде и в отборном паре и занимается теплоснабжением потребителей тепловой энергией (в горячей воде и в отборном паре свыше от 7,0кгс/см² до 13кгс/см²) которую приобретает у филиала ОАО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет энергоснабжающая организация.

Протяженность сетей отопления составляет 26 130,8 м (в двухтрубном исчислении), паропроводы – 45 269,57 м, диаметр – до 700 мм.

Баланс тепловой энергии:

Наименование показателей	Факт 2012г. (Гкал)	Принято ГКРТТ на 2013г. (Гкал)	Предложение ОАО «Казаньоргсинтез» на 2014 г.	Принято ГКРТТ на 2014г. (Гкал)	Отклонение 2014г./2013г (%)
Покупка тепловой энергии (гкал)	2419997,00	2595654,00	2335800,00	2335800,00	90,00
Потери, в т.ч.	145765,00	7398,00	7398,00	7398,00	100,0
горячая вода	24539,00	927,00	927,00	927,00	100,0
отборный пар	121226,00	6471,00	6471,00	6471,00	100,0
от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см					
от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см					
от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	66400,00	3630,20	3630,20	3630,20	100,0
свыше 13,0 кгс/кв.см	54826,00	2840,80	2840,80	2840,80	100,0
Полезный отпуск, в т. ч.	2274232,00	2588255,80	2328402,00	2328402,00	90,0
собственное потребление	2164938,00	2454758,70	2263558,00	2263558,00	92,2
прочие потребители	109294,00	133497,10	64844,00	64844,00	48,6

При расчете тарифа на 2014 год Госкомитетом приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии - 2335800,00 Гкал, в т.ч.:
- потери - 7398,00 Гкал (0,3%), на 2013 год организация заявила потери согласно нормативу технологических потерь тепловой энергии, утвержденному в 2011 году Министерством энергетики России;
- полезный отпуск - 2328402,00 Гкал,
- в т. ч. :
- собственное потребление - 2263558,00 Гкал (97,2%)
- прочим потребителям – 64844,00 Гкал (2,8%).

Справочно: основные прочие потребители ОАО «Татхимфармпрепараты», ОАО «Нижекамскнефтехим».

По итогам работы за 2012 год по виду деятельности теплоснабжение по данным калькуляции предприятием отражена прибыль в сумме 32 970,21 тыс. руб.

Доходы от реализации тепловой энергии потребителям в 2012 году составили 92104,97 тыс. руб. Расходы на реализацию 5% - от всех расходов по этому виду деятельности составили 59134,76 тыс. руб. Полная сумма расходов на теплоснабжение в 2012 году составила 1 230 499,00 тыс. руб. вместо 2 087 562,88 тыс. руб. утверждённых.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии оказался меньше утвержденного в тарифе на 2012 год на 144501,67 Гкал.

Экономия расходов наблюдается по статьям: оплата покупной тепловой энергии – 852219,91 тыс. руб., амортизация производственного оборудования – 17129,90 тыс. руб., общепроизводственные расходы – 46337,29 тыс. руб., из которых цеховые затраты на ремонт – 34353,49 тыс. руб. и прочие цеховые расходы – 22544,16 тыс. руб.

Перерасход - по статьям: основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих – 3467,82 тыс. руб., расходы на ремонт – 41665,30 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 1479 149,47 тыс. руб.

Предложенный проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год по видам теплоносителей составил:

с 1 января 2014 года

- горячая вода - 432,83 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к декабрю 2013 года 87,0%;

- пар от 7,0 до 13,0 кг/см² – 556,38 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к декабрю 2013 года 98,00%;

- пар свыше 13,0 кг/см² - 619,69 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 90,7% к декабрю 2013 года;

- острый и редуцированный пар – 667,68 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 96,7% к декабрю 2013 года.

с 1 июля 2013 года:

- горячая вода - 493,62 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 114,0% к январю 2014 года;

- пар от 7,0 до 13,0 кг/см² – 627,62 руб./Гкал (без учета НДС) 112,8% к январю 2014 года;

- пар свыше 13,0 кг/см² - 696,10 руб./Гкал (без учета НДС) 112,3% к январю 2014 года;

- острый и редуцированный пар – 749,63 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 112,3% к январю 2013 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Казаньоргсинтез», 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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов. При формировании тарифов на 2014 год применялся метод экономически обоснованных расходов.

Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии для расчета тарифов распределялся по полугодиям 2014 года.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ОАО «Казаньоргсинтез», г. Казань	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Предбазовы й период 2012 факт	Базовый период		Предложение организации			2014 к 2013 (сред · год.), %	Утверждено органом регулирования			
				Год 2013	II пг.	Год 2014	I пг.	II пг.		Год 2014	2014 к 2013 (сред. год.), %	I пг.	II пг.
1	2	3		4	5	6	7			9	10	11	12
1	Является плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	да		да	да
	Приобретено ТЭ	Гкал	2 419 997,00	2 595 654,00	1 297 827,00	2 335 800,00	1 167 900,00	1 167 900,00	90,0	2 335 800,00	90,0	1 167 900,00	1 167 900,00
1	Покупка тепловой энергии	Гкал	2 419 997,00	2 595 654,00	1 297 827,00	2 335 800,00	1 167 900,00	1 167 900,00	90,0	2 335 800,00	90,0	1 167 900,00	1 167 900,00
2	Потери	Гкал	145 765,00	7 398,00	3 699,00	7 398,00	3 699,00	3 699,00	100,0	7 398,00	100,0	3 699,00	3 699,00
2.1	Горячая вода	Гкал	24 539,00	927,00	463,50	927,00	463,50	463,50	100,0	927,00	100,0	463,50	463,50
2.2	Отборный пар	Гкал	121 226,00	6 471,00	3 235,50	6 471,00	3 235,50	3 235,50	100,0	6 471,00	100,0	3 235,50	3 235,50
	Пар давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см ²	Гкал	66 400,00	3 630,20	1 815,10	3 630,20	1 815,10	1 815,10	100,0	3 630,20	100,0	1 815,10	1 815,10
	Пар давлением свыше 13,0 кгс/см ²	Гкал	54 826,00	2 840,80	1 420,40	2 840,80	1 420,40	1 420,40	100,0	2 840,80	100,0	1 420,40	1 420,40
	Острый и редуцированный пар	Гкал		0,00		0,00			0,0	0,00	0,0		
3	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	2 274 232,00	2 588 256,00	1 294 128,00	2 328 402,00	1 164 201,00	1 164 201,00	90,0	2 328 402,00	90,0	1 164 201,00	1 164 201,00
	в т.ч.: собственное потребление	Гкал	2 164 938,00	2 454 758,70	1 227 378,00	2 263 558,00	1 131 779,00	1 131 779,00	92,2	2 263 558,00	92,2	1 131 779,00	1 131 779,00
	прочим потребителям	Гкал	109 294,00	133 497,10	66 750,00	64 844,00	32 422,00	32 422,00	48,6	64 844,00	48,6	32 422,00	32 422,00
3.1	Горячая вода	Гкал	90 834,00	119 235,00	59 617,50	127 815,00	63 907,50	63 907,50	107,2	127 815,00	107,2	63 907,50	63 907,50
3.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	1 343 531,00	1 848 721,00	924 360,50	1 545 587,00	772 793,50	772 793,50	83,6	1 545 587,00	83,6	772 793,50	772 793,50
	Пар давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см ²	Гкал	861 171,00	1 036 962,00	518 481,00	926 587,00	463 293,50	463 293,50	89,4	926 587,00	89,4	463 293,50	463 293,50
	Пар давлением свыше 13,0 кгс/см ²	Гкал	482 360,00	811 759,00	405 879,50	619 000,00	309 500,00	309 500,00	76,3	619 000,00	76,3	309 500,00	309 500,00
	Острый и редуцированный пар	Гкал	694 102,00	620 300,00	310 150,00	655 000,00	327 500,00	327 500,00	105,6	655 000,00	105,6	327 500,00	327 500,00
4	ФОТ производственных рабочих	тыс.руб ·	33 762,73	31 370,37	16 222,92	39 342,59	19 671,30	19 671,30	125,4	32 876,15	104,8	16 438,07	16 438,07
5	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб ·	10 235,23	9 630,70	4 980,44	12 078,18	6 039,09	6 039,09	125,4	10 092,98	104,8	5 046,49	5 046,49

6	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в т.ч.:	тыс.руб	12 972,18	11 860,82	5 930,41	6 121,80	3 060,90	3 060,90	51,6	6 121,80	51,6	3 060,90	3 060,90
6.1	Амортизация произв. оборудования	тыс.руб	7 245,32	11 860,82	5 930,41	6 121,80	3 060,90	3 060,90	51,6	6 121,80	51,6	3 060,90	3 060,90
6.2	Затраты на ремонт	тыс.руб	5 726,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
7	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб	1 104 770,37	1 401 939,32	749 825,43	1 264 200,25	588 411,23	675 789,02	90,2	1 398 606,28	99,8	675 050,27	723 556,01
	Горячая вода		42 341,88	48 606,69	26 133,41	52 114,11	24 114,66	27 999,45	117,0	56 861,06	117,0	27 862,39	28 998,67
	Пар давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см ²		418 256,51	523 006,84	280 054,58	469 220,87	218 106,97	251 113,90	98,7	516 224,78	98,7	249 849,55	266 375,23
	Пар давлением свыше 13,0 кгс/см ²		267 499,74	453 512,15	242 449,34	344 792,29	160 559,32	184 232,97	84,4	382 733,89	84,4	184 551,76	198 182,14
	Острый и редуцированный пар		376 672,30	376 813,64	201 188,10	398 072,98	185 630,28	212 442,70	117,5	442 786,55	117,5	212 786,58	229 999,98
8	Общепроизвод. (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб	68 758,47	70 362,11	35 485,33	92 156,73	46 077,36	46 079,36	131,0	71 011,26	100,9	31 211,42	39 799,85
8.1	Амортизация	тыс.руб	10 560,36	10 560,90	5 280,45	10 560,85	5 280,43	5 280,43	100,0	10 560,90	100,0	5 280,45	5 280,45
8.2	Затраты на ремонт	тыс.руб	35 938,43	34 353,50	17 176,75	55 472,12	27 736,06	27 736,06	161,5	36 002,47	104,8	13 707,02	22 295,45
8.3	Прочие расходы	тыс.руб	22 259,68	25 447,71	13 028,13	26 123,75	13 060,88	13 062,88	102,7	24 447,90	96,1	12 223,95	12 223,95
9	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб	11 898,78	5 950,80	2 975,40	13 932,32	6 966,16	6 966,16	234,1	2 819,69	47,4	1 409,85	1 409,85
9.1	Налоги и платежи, в т.ч.:	тыс.руб	2 197,40	5 950,80	2 975,40	1 947,59	973,80	973,80	32,7	2 819,69	47,4	1 409,85	1 409,85
9.1	Налог на имущество	тыс.руб	2 197,40	5 950,80	2 975,40	1 947,59	973,80	973,80	32,7	2 819,69	47,4	1 409,85	1 409,85
9.2	Прочие расходы	тыс.руб	9 701,38	0,00	0,00	11 984,73	5 992,37	5 992,37	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
10	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб	1 230 499,00	1 531 114,12	815 419,93	1 427 831,87	670 226,04	757 605,83	93,3	1 521 528,16	99,4	732 217,00	789 311,16
11	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб	32 970,21	0,00	0,00	51 317,60	25 658,80	25 658,80	0,0	0	0,0	0	0
	кап.вложения (инвестиции)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	51 317,60	25 658,80	25 658,80	0,0	0	0,0	0	0

	Товарная продукция	тыс.руб.	1 263 469,21	1 531 114,12	815 419,93	1 479 149,47	695 884,84	783 264,63	96,6	1 521 528,16	99,4	732 217,00	789 311,16
12	НВВ	тыс.руб.	1 263 469,21	1 531 114,12	815 419,93	1 479 149,47	695 884,84	783 264,63	96,6	1 521 528,16	99,4	732 217,00	789 311,16
12.1	Горячая вода	тыс.руб.	46 887,90	55 701,93	29 664,98	59 207,10	27 661,30	31 545,80	106,3	65 073,99	116,8	31 752,60	33 321,38
12.2	Пар давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см ²	тыс.руб.	469 089,00	552 732,19	294 366,59	548 537,08	257 765,10	290 771,98	99,2	539 219,68	97,6	263 033,99	276 185,69
12.3	Пар давлением свыше 13,0 кгс/см ²	тыс.руб.	303 746,40	520 578,80	277 242,77	407 236,80	191 794,40	215 442,40	78,2	443 359,31	85,2	211 304,76	232 054,55
12.4	Острый и редуцированный пар	тыс.руб.	422 804,50	402 101,19	214 145,58	464 168,49	218 664,04	245 504,45	115,4	473 875,18	117,8	226 125,65	247 749,53
13	Тариф	руб./Гк ал	863,08	591,56	630,09	635,26	597,74	672,79	107,4	653,46	110,5	628,94	677,99
13.1	Горячая вода	руб./Гк ал	937,57	467,16	497,59	463,22	432,83	493,62	99,2	509,13	109,0	496,85	521,40
23.2	Отборный пар											99,9%	104,9%
13.2	Пар давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см ²	руб./Гк ал	803,71	533,03	567,75	592,00	556,38	627,62	111,1	581,94	109,2	567,75	596,14
												100%	105,0%
13.3	Пар давлением свыше 13,0 кгс/см ²	руб./Гк ал	879,88	641,30	683,07	657,89	619,69	696,10	102,6	716,25	111,7	682,73	749,77
13.4	Острый и редуцированный пар	руб./Гк ал	928,80	648,24	690,46	708,65	667,68	749,63	109,3	723,47	111,6	690,46	756,49

1. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 1398 606,28 тыс.руб. исходя из объема покупки 2335800,00 Гкал и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям Республики Татарстан по видам теплоносителя:

с 01.01.2014 года:

- горячая вода – 435,98 руб./Гкал (без учета НДС);
- пар давлением 7,0 - 13 кг/см² – 539,29 руб./Гкал (без учета НДС);
- пар свыше 13 кг/см² – 596,29 руб./Гкал (без учета НДС);
- острый и редуцированный пар – 649,73 руб./Гкал (без учета НДС).

с 01.07.2014 года:

- горячая вода – 453,76 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,1% к январю 2014 г.;
- пар давлением 7,0 - 13 кг/см² – 574,96 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 106,6% к январю 2014 г.;
- пар свыше 13 кг/см² – 640,33 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 107,4% к январю 2014 г.;
- острый и редуцированный пар – 702,29 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 108,1% к январю 2014 г.

2. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 32876,15 тыс. руб., на уровне 2013 года с учетом индексации. Численность - 110 человек, среднемесячная заработная плата – 24906,17 руб.

3. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты в размере 30,7% от ФОТ и составляют 10092,98 тыс. руб.;

4. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 6121,80 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования принята на основании представленных документов и по предложению организации в сумме 6121,80 тыс. руб.

5. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 71011,26 тыс. руб., в том числе:

- амортизация принята на основании ведомости основных средств, представленной организацией, в сумме 10560,89 тыс. руб. на уровне факта 2012 года;

- затраты на ремонт - услуги сторонних организаций приняты в сумме 36002,47 тыс. руб. на уровне 2013 года с учётом индексации;

- прочие расходы приняты в сумме 24447,90 тыс. руб. по факту 2012 года с учетом индексации, в том числе:

- диагностика и аттестация – 2 206,19 тыс.руб.,
- техническое обслуживание – 7000,00 тыс. руб.,
- услуги КИП и А – 1610,65 тыс. руб.,
- пожарная сигнализация – 89,40 тыс. руб.,
- страховые взносы – 4622 тыс. руб.,
- запчасти – 5726,86 тыс. руб.,
- охрана труда - 568,62 тыс. руб.,
- услуги транспорта - 2624,18 тыс. руб.

6. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 2819,69 тыс. руб. в том числе:

- налог на имущество 2819,69 тыс. руб. – 2,2% от остаточной стоимости основных средств, представленных в производственной программе на тепловую энергию на 2014 год.

Валовая прибыль, заявленная организацией в сумме 51317,60 тыс. руб. на развитие не принята ввиду отсутствия утвержденной инвестиционной программы на 2014 год. Рекомендовано использовать амортизацию как источник на модернизацию и реконструкцию основных средств.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации составит 1521528,16 тыс. руб.

Предлагается установить тариф на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Казаньоргсинтез» потребителям по видам теплоносителей:

с 1 января 2014 года:

- горячая вода - 496,85 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 99,9% к декабрю 2013 года;

- пар давлением 7,0 - 13 кг/см² - 567,75 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне декабря 2013 года;

- пар свыше 13,0 кг/см² - 682,73 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением 99,9% к декабрю 2013 года;

- острый и редуцированный пар – 640,46 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне декабря 2013 года.

с 1 июля 2014 года:

- горячая вода - 521,40 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,9% к январю 2014 года;

- пар давлением 7,0 - 13 кгс/см² - 596,14 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 105,0% к январю 2014 года;

- пар свыше 13,0 кгс/см² - 749,77 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 109,8% к январю 2014 года.;

- острый и редуцированный пар – 756,49 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 109,5% к январю 2014 года.

На основании заявления **ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение»** (далее ОАО «КМПО») об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.04.2013 № 121 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-151/тэ.

ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение» (далее – ОАО «КМПО»), расположенное по адресу г. Казань, ул. Дементьева д.1, представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию.

Руководитель организации – генеральный директор Каримуллин Дамир Заудатович.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

До 2012 года включительно предприятие приобретало тепловую энергию по договору с ОАО «Генерирующая компания» для собственного потребления, а также обеспечивало потребителей тепловой энергией, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки.

С 01.01.2013 года организация обеспечивает снабжение потребителей тепловой энергией на безвозмездной основе.

В октябре 2013 года на территории предприятия была введена собственная газовая котельная.

Протяженность тепловых сетей, заявленная предприятием, составляет 5471м в двухтрубном исчислении.

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 120178,40 Гкал,
 - собственные нужды котельных – 1484,0 Гкал (1,5%),
 - потери тепловой энергии - 4933,40 Гкал (5,0%), по заключению технического аудита,
 - полезный отпуск – 113761,00 Гкал (94,7%),
- в т.ч. реализуется:
- собственное потребление – 106351,00 Гкал (93%);
 - бюджетные потребители – 1103,00 Гкал (1%);
 - прочие потребители – 6307,00 Гкал (6%).

Баланс производства и передачи тепловой энергии ОАО «КМПО»:

Наименование показателей	Ед. изм.	Утверждено на 2012 г.	Факт 2012 года	Проект организации на 2014 г.	Утверждено на 2014 г.	Отклонение к 2012 г. (%)
Выработка	Гкал			123808,00	120178,40	
Покупная тепловая энергия	Гкал	98983,00	101 912,22	0	0	
Собственные нужды источника тепла	Гкал			1484,00	1484,00	
Потери тепловой энергии	Гкал	7370,00	7267,79	8563,00	4933,40	
Полезный отпуск, в т. ч.	Гкал	91613,00	94644,43	113761,00	113761,00	120,2
собственное потребление	Гкал	85118,00	87874,53	106351,00	106351,00	121,0
бюджетные организации	Гкал	923,00	982,70	1103,00	1103,00	112,3
прочие потребители	Гкал	5572,00	5787,20	6307,00	6307,00	108,9

По итогам работы за 2012 год по виду деятельности теплоснабжение по данным калькуляции предприятием отражена прибыль в сумме 26,04 тыс. руб.

Доходы от реализации тепловой энергии потребителям в 2012 году составили 9407,58 тыс. руб., расходы на реализацию (7% от всех расходов на

тепловую энергию) составили 9381,54 тыс. руб. Фактический полезный отпуск тепловой энергии оказался выше утвержденного в тарифе на 2012 год на 3031,43 Гкал.

Экономия расходов по статьям составила: оплата покупной тепловой энергии – 2270,92 тыс. руб., общехозяйственные расходы – 1082,47 тыс. руб., из них налог на имущество – 119,90 тыс. руб., прочие расходы - 957,44 тыс. руб.

Перерасход по статьям составил: сырьё и основные материалы (вода) – 236,93 тыс. руб., основная и дополнительная оплата труда и отчисления на социальные нужды – 1322,44 тыс. руб., затраты на ремонт – 1478,56 тыс. руб., общепроизводственные расходы – 109,94 тыс. руб., в том числе оплата труда и отчисления на социальные нужды общепроизводственного персонала – 109,94 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту предприятия на 2014 год составила 184790,14 тыс. руб. Предложенный предприятием проект тарифа составил:

- с 1 января по 30 июня 2014г. – 1484,88 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,7% к тарифу, действующему на конец 2012 года;

- с 1 июля по 31 декабря 2014г. – 1806,31 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 121,6% к 1 полугодью 2014 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КМПО», 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.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ОАО «КМПО» с разбивкой по периодам на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Предбазовый период	Откл.	Базовый период Год	Период регулирования			Утверждено органом регулирования**		
						Год	I-е полугодие***	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да				да	да	да	-	-
2	Выработано	Гкал	101912,22	2929,22	0,00	123808,00	70080,00	53728,00	120178,40	67185,50	51508,90
3	Собственные нужды котельных	Гкал		0,00	0,00	1484,00	840,00	644,00	1484,00		
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	101912,22	101912,22	0,00	0,00		0,00	0,00		
5	Потери	Гкал	7267,79	-102,21	0,00	8563,00	4847,00	3716,00	4933,40	2792,50	2140,90
5.1	Горячая вода	Гкал	7267,79	7267,79	0,00	8563,00	4847,00	3716,00	4933,40	2792,50	2140,90
5.2	Отборный пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	94644,43	3031,43	0,00	113761,00	64393,00	49368,00	113761,00	64393,00	49368,00
6.1	Горячая вода	Гкал	94644,43	3031,43	0,00	113761,00	64393,00	49368,00	113761,00		
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	55902,80	33287,45	25994,71	71275,96	39914,54	31361,42
7.1	Газ природный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	55880,30	33276,20	25994,71	71275,96	39914,54	31361,42
	Цена			0,00					4316,02	4316,02	4316,02
	Объём			0,00					16514,28	9248,00	7266,28
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	236,93	236,93	0,00	967,52	553,67	431,23	930,39	526,77	403,62
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	236,93	236,93	0,00	253,25	149,18	108,44	235,34	137,54	97,80
	Цена			0,00		13,78	13,77	14,36	12,80	12,70	12,95
	Объём			0,00		18,38	10,83	7,55	18,38	10,83	7,55
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	695,04	393,63	314,07	695,04	389,22	305,82
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	19,23	10,86	8,72	0,00	0,00	0,00
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	6244,20	1120,36	0,00	5553,26	2776,63	2929,34	5819,82	2909,91	2909,91
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1954,43	202,08	0,00	1738,17	869,09	916,88	1821,60	910,80	910,80
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3996,02	3785,34	0,00	4161,83	2389,28	1985,25	4218,34	2421,73	1796,61
	Цена			0,00		2,24	2,24	2,24	2,27	2,27	2,27
	Объём			0,00		1858,30	1066,84	791,46	1858,30	1066,84	791,46
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	4824,72	1478,56	0,00	50133,24	25073,42	25958,93	9200,20	4606,89	4593,30
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	3113,16	0,00	0,00	7318,59	3666,09	3652,50	7318,59	3666,09	3652,50

12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1711,56	1478,56	0,00	42814,65	21407,33	22306,43	1881,61		940,80	940,80
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	110345,46	-2270,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	987,79	109,94	0,00	8131,36	4269,07	4025,86	6098,78		5011,81	1086,97
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	374,21	90,00	0,00	419,86	209,93	221,48	431,41		209,93	221,48
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	117,13	19,93	0,00	131,42	65,71	69,32	135,03		65,71	69,32
15.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	105,87	52,94	52,94	105,88		52,94	52,94
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	496,45	0,00	0,00	7474,20	3940,49	3682,13	5426,46		4683,23	743,23
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2403,35	-1082,47	0,00	52701,79	26397,59	26931,72	3493,85		1718,80	1775,05
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1664,91	100,00	0,00	1255,39	627,69	662,22	1842,89		921,45	921,45
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	521,12	-14,08	0,00	392,94	196,47	207,27	576,83		288,41	288,41
16.3	Амортизация	тыс.руб.	24,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,40		12,20	12,20
16.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	-83,40	0,00	108,17	100,78	8,28	0,00		0	0
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	-7,65	0,00	23264,08	11632,04	11632,04	0,00		0	0
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	-119,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
16.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	-119,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
16.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	192,92	-957,44	0,00	27681,22	13840,61	14421,92	1049,74		496,75	552,99
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	130992,90	3579,82	0,00	179289,97	95616,20	89173,94	102858,94		58021,25	44837,69
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
18.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
19	Товарная продукция	тыс.руб.	130992,90	3579,82	0,00	179289,97	95616,20	89173,94	102858,94		58021,25	44837,69
22	НВВ	тыс.руб.	130992,90		0,00	179289,97	95616,20	89173,94	102858,94		58021,25	44837,69
23	Тариф	руб./Гкал	1384,05		0,00	1576,02	1484,88	1806,31	904,17		901,05	908,23

Справочно:

1. Расходы на топливо на технологические цели приняты в сумме 71275,96 тыс. руб. Объем принят по заключению техаудита – 16514,28 тыс. м3, цена газа с учетом транспортировки по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовым услугам для групп потребления по каждой котельной (3 группа) составляет 4316,02 руб./тыс. м3 (без учета НДС).

2. Расходы на сырьё и материалы приняты в сумме 930,39 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду на технологические цели приняты в сумме 235,34 тыс. руб. Объем воды принят расчётный по заключению технического аудита – 18,38 тыс. м3. Цена воды – по тарифам МУП «Водоканал».

- расходы на вспомогательные материалы (химреагенты) приняты в сумме 695,04 тыс. руб. Цена подтверждена приложенными документами;

- затраты на водоотведение не приняты ввиду осуществления организацией этого вида деятельности.

3. Расходы на оплату труда производственного персонала приняты в сумме 5819,82 тыс. руб. Численность - 31 человек. Среднемесячная заработная плата - 15644,67 руб. - принята по предложению организации с учетом индексации.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 31,3 % от ФОТ и составляют 1821,60 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 4218,34 тыс.руб. Объем – 1858,30 кВт*ч - принят по предложению организации, цена по мониторингу ОАО «Татэнергосбыт» для высокого напряжения (ВВ).

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 9200,20 тыс. руб., в т.ч.:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 7318,59 тыс. руб. на основании представленной информации об основных средствах (котельной и тепловых сетей).

- расходы на ремонт приняты в сумме 1881,61 тыс. руб. по факту 2012 года с учётом индексации, в том числе: материалы - 1597,29 тыс. руб. по предложению организации.

Затраты на ремонт тепловых сетей, заявленные организацией в сумме 34262,64 тыс. руб., не приняты, в связи с отсутствием утверждённого графика ремонта (текущего и капитального) на 2014 год с указанием сроков проведения ремонтных работ, сроков последнего капитального ремонта оборудования, а так же предписаний контролирующих органов, обосновывающих необходимость проведения ремонтных работ.

7. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 6098,78 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда принят в сумме 431,41 тыс. руб., по предложению организации. Численность - 1 человек, среднемесячная заработная плата - 35950,86 тыс. руб.

- отчисления на соц. нужды приняты в размере 31,3 % от ФОТ - 135,03 тыс.руб.,

- амортизация основных средств общецехового назначения принята в сумме 105,87 тыс. руб. на основании справки об основных средствах, представленной в производственной программе,

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 5426,46 тыс. руб., в том числе:

- эксплуатация и техническое обслуживание котельной - 4 881,20 тыс. руб. (договор №25-17-1635 от 14.10.2013 на эксплуатацию и обслуживание опасного производственного объекта, заключённый с ООО СМП «Народный водопровод»);

- материалы (запчасти, ГСМ) – 545,25 тыс. руб. приняты по факту 2012 года с учётом индексации.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 3493,85 тыс. руб., в т. ч.:

- фонд оплаты труда АУП принят на уровне 2012 года с учётом индексации в сумме 1842,89 тыс. руб.,

- отчисления на соц. нужды – 576,83 тыс.руб.,

- амортизация принята в сумме 24,40 тыс. руб.,

- средства на страхование не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов,

- прочие общехозяйственные расходы приняты в размере 1049,74 тыс.руб., в том числе:

- услуги автотранспорта - 147,40 тыс. руб.

- охрана труда - 685,80 тыс. руб.

- прочие расходы - 216,53 тыс. руб.

Валовая прибыль предприятием не заявлена.

Годовая величина необходимой валовой выручки на 2014 год составляет 102858,94 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КМПО» потребителям:

с 1 января 2014 года по 31 июня 2014 года – 901,05 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года – 908,23 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,8% 1 января 2014 года;

На основании заявления **ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов»** об установлении тарифов на тепловую энергию приказом Госкомитета от 27.11.2013 № 365 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2014 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 20-182/тэ.

Общество с ограниченной ответственностью «Казанский завод силикатных стеновых материалов» (далее – ООО «КЗССМ») расположено по адресу г. Казань, ул. Тэцевская, д.3.

Руководитель ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» – директор Саляхов Джамиль Джаудатович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» обеспечивает тепловой энергией одного потребителя ООО «Завод железобетонных конструкций».

Организация занимается передачей тепловой энергии (в виде отборного пара давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см²), которую приобретает у ОАО «Генерирующая компания» по установленному тарифу. На балансе предприятия паропровод d=200 мм протяженностью 1480 м, конденсатопровод отсутствует.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал)

№ п/п	Показатели	Принято ГКРТТ на 2013г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Покупка тепловой энергии	60461,0	60461,0	100,0
2	Потери	1187,3	1187,3	100,0
3	Полезный отпуск в том числе:	59273,7	59273,7	100,0
3.1	собственное потребление	31027,9	31027,9	100,0
3.2	прочие потребители	28245,8	28245,8	100,0

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели баланса тепловой энергии:

- покупка тепловой энергии учтена в количестве 60461,0 Гкал, на уровне 2013 года;
- потери тепловой энергии учтены в количестве 1187,3Гкал на уровне 2013 года;
- полезный отпуск составит 59273,7 Гкал (98,0%), в том числе:
 - на собственное потребление 31027,9 (52,3%);
 - прочим потребителям 28245,8Гкал (47,7%).

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов», 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.

Значения по статьям затрат ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» с разбивкой по периодам регулирования на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено органом регулирования на 2013 год			Утверждено органом регулирования на 2014 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да
2	Покупка тепловой энергии	Гкал	60461,00	31518,00	28943,00	60461,00	100,0%		
3	Потери	Гкал	1187,32	605,53	581,79	1187,32	100,0%	605,53	581,79
3.1	Отборный пар	Гкал	1187,32	605,53	581,79	1187,32	100,0%	605,53	581,79
3.1.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	1187,32	605,53	581,79	1187,32	100,0%	605,53	581,79
4	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	59273,68	30912,47	28361,21	59273,68	100,0%	30912,47	28361,21
4.1	Отборный пар в том числе:	Гкал	59273,68	30912,47	28361,21	59273,68	100,0%	30912,47	28361,21
4.1.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	59273,68	30912,47	28361,21	59273,68	100,0%	30912,47	28361,21
4.1.1.1	собственное потребление		31027,87	16995,47	14032,40	31027,87	100,0%	16995,47	14032,40
4.1.1.2	прочие потребители		28245,81	13917,00	14328,81	28245,81	100,0%	13917,00	14328,81
5	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
6	Сырье, основные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
7	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1028,40	514,20	514,20	1077,76	104,8%	538,88	538,88
8	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	322,92	161,46	161,46	338,42	104,8%	169,21	169,21
9	Электроэнергия на технол. цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
10	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т. ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	693,50		416,10	277,40
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	693,50		416,10	277,40
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	54207,02	25561,35	28645,67	58412,18	107,8%	30609,62	27802,55
13.1	Расходы на покупку полезного отпуска	тыс.руб.	47276,00	22788,77	24487,23	48015,45	101,6%	26132,52	21882,93
13.1.1	тариф покупки		781,93	723,04	846,05	794,16	101,6%	829,13	756,07
13.1.2	объем полезного отпуска	Гкал	60461,00	31518,00	28943,00	60461,00	100,0%	31518,00	28943,00
13.2	Расходы (потери) теплоносителей (хим.очищенная вода)	тыс.руб.	6931,02	2772,57	4158,45	10396,72	150,0%	4477,10	5919,62
13.2.1	тариф покупки		78,02	60,20	97,21	117,04	150,0%	97,21	138,38
13.2.2	объем	Гкал	88834,00	46056,00	42778,00	88834,00	100,0%	46056,00	42778,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	13,88	6,94	6,94	14,55	104,8%	7,27	7,27
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	10,00	5,00	5,00	10,48	104,8%	5,24	5,24
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	3,88	1,94	1,94	4,07	104,8%	2,03	2,03

16	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	55572,22	26243,94	29328,27	60536,41	108,9%	31741,09	28795,32
18	Товарная продукция	тыс.руб.	55572,22	26243,94	29328,27	60536,41	108,9%	31741,09	28795,32
19	НВВ	тыс.руб.	55572,22	26243,94	29328,27	60536,41	108,9%	31741,09	28795,32
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	55572,22	26243,94	29328,27	60536,41	108,9%	31741,09	28795,32
20	Тариф	руб./Гкал	937,55	848,98	1034,10	1021,30	108,9%	1026,81	1015,31
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	937,55	848,98	1034,10	1021,30	108,9%	1026,81	1015,31

Справочно:

1. Расходы на покупную тепловую энергию приняты в сумме 58412,18 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- расходы на покупку тепловой энергии в сумме 48015,45 тыс. руб. согласно утвержденному тарифу на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Генерирующая компания» потребителям. Объем покупной тепловой энергии принят в количестве 60461,0 Гкал.

- расходы на компенсацию затрат (потерь) теплоносителя приняты в размере 10396,72 тыс. руб. Объем химически очищенной воды принят в количестве 88,834 тыс.м³.

2. Фонд оплаты труда производственного персонала принят на уровне 2013 года с учетом индексации в сумме 1077,76 тыс. руб. Производственный персонал учтен в количестве 5 человек (3 слесаря, 1 ремонтник, 1 газосварщик), среднемесячная заработная плата составит 17962,60 рублей.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 31,4% от ФОТ производственного персонала и составят 338,42 тыс. руб.

4. Расходы на ремонт приняты в сумме 693,50 тыс. руб. согласно представленной сметной документации.

5. Общепроизводственные расходы приняты на уровне 2013 года с учетом индексации в сумме 14,55 тыс. руб., в том числе:

- расходы на охрану труда приняты в сумме 10,48 тыс. руб.;

- прочие расходы (мед.осмотр) приняты в сумме 4,07 тыс. рублей.

6. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 60536,41 тыс. руб. с увеличением на 108,9% к уровню 2013 года.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год в отборном паре от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см, отпускаемую ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов» потребителям:

- с 1 января 2014 года – 1026,81 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 0,7% к утвержденному тарифу 2013 года;

- с 1 июля 2014 года – 1015,31 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 1,1% к утвержденному тарифу I полугодия 2014 года.

19 октября 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» 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, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

6.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 5.

7. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям».

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ – 100 %;
- электрическая энергия – 107,2%;
- индекс потребительских цен – 104,8%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,8%.

На основании заявления **ООО «Теплоснаб»** об установлении тарифов на теплоноситель (химически обессоленная вода), вырабатываемый источником тепловой энергии в режиме некомбинированной выработки на 2014 год приказом Госкомитета от 26.04.2013 № 112 «Об открытии дел и назначении уполномоченного по делам об установлении тарифов на теплоноситель» открыто тарифное дело № 20-23/тэ.

ООО «Теплоснаб», расположенное по адресу г.Лениногорск, ул. Чайковского, д.29А, кор.12, представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) расчеты по установлению тарифов на теплоноситель (химически обессоленная вода), отпускаемый потребителям.

Руководитель организации – генеральный директор Насыров Ревгат Аглямovich.

Организация представила заявление на тариф на теплоноситель впервые.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организацией представлены расчёты тарифа и обосновывающие документы.

Источником теплоснабжения являются 3 газовые котельные.

Потребителями тепловой энергии являются нефтяные компании, в том числе: Управление «Татнефтегазпереработка», ОАО «Татнефть им. В.Д. Шашина», Управление «Татнефтьснаб», ООО «ТатАИСнефть» и др.

Баланс технической воды на 2014 год представлен в таблице:

Наименование продукции	Ед. изм.	Предложение организации на 2014 год	Утверждено на 2014 год	Откл.
Техническая вода на	тыс.куб.м.	25,23	56,74	

хим. водо-подготовку, в том числе на				
на воду	тыс.куб.м.		15,90	-
на пар (химически обессоленная вода)	тыс.куб.м.	25,23	40,84	161,9%
Отпуск теплоносителя в сеть	тыс.куб.м.		50,35	
вода	тыс.куб.м.	-	13,98	
пар	тыс.куб.м.	-	36,37	
Стоки	тыс. куб.м	-	6,39	

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 2014 год приняты следующие расчётные показатели:

Объем исходной воды на производство пара — 40,84 тыс.м³ – рассчитан пропорционально полезному отпуску тепловой энергии в паре на 2014 год в соответствии с представленной производственной программой.

Годовая производительность теплоносителя в паре - 36,37 м³ по показателям производственной программы на тепловую энергию.

Заявленная организацией сумма расходов, относимая на производство теплоносителя, на 2014 год составила 2199,23 тыс. руб.

Предложенный проект тарифов на химически обессоленную воду на 2014 год в текущих ценах составил:

- с 1 января 2014 года — 87,16 руб. /м³ (без учёта НДС);
- с 1 июля 2014 года – 87,16 руб./м³ (без учёта НДС) без роста к тарифу первого полугодия 2013 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на теплоноситель, отпускаемый ООО «Теплоснаб» потребителям, 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», Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э.

При расчёте тарифа на 2014 год применён метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ООО «Теплоснаб»:

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Базовый период	Период регулирования	Утверждено на 2014 год			
					год	откл. к предл. орг.	1 полугодие	2 полугодие
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2114,93	2199,23	2032,88	92,4	1117,08	915,80
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	804,18	836,22	1333,32	159,4	727,00	606,33
	Цена			33,14	32,65	98,5	31,78	33,75
	Объем			25,23	40,84	161,9	22,88	17,97
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	147,18	153,04	145,82	95,3	79,99	65,83
	Расход реагентов	т/тыс.м3			62,22		34,85	27,37
	Цена	тыс.руб./т			2,34		2,30	2,41
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0	0
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,71	0,75	0,80	107,2	0,45	0,35
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	52,64	54,73	57,03	104,2	31,94	25,09
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	366,27	380,87	380,87	100,0	213,29	167,58
	Отчисления на социальные нужды				115,02		64,41	50,61
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки (аренда 28%)	тыс. руб.	462,64	481,08	0,00	0,0	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	281,32	292,53	0,00	0,0	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00				
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00				
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	281,32	292,53	0,00	0,0	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс.куб.м	25,23	25,23	36,37	144,1	20,37	16,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0	0
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00		0	0
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0	0
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	2114,93	2199,23	2032,88	92,4	1117,08	915,80

7	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	83,82	87,16	55,89	64,1	54,85	57,23
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	83,82	87,16	55,89	64,1	54,85	57,23

Справочно:

1. Стоимость исходной воды составила 1333,32 тыс. руб. Годовой расход воды принят 40,84 м3 – вода на выпуск обессоленной воды (теплоносителя) по расчёту в соответствии с полезным отпуском тепловой энергии на 2014 год в паре. Цена технической воды, поставляемой ООО «Управление по подготовке технологической жидкости ОАО Татнефть» в 1 полугодии 2014 года – 31,78 руб./м3, во 2 полугодии – 33,75 руб./м3.

2. Суммарная стоимость реагентов принята в сумме 145,82 тыс. руб. Годовой расход реагентов принят по удельному расходу химреагентов на водоподготовку по факту 2012 года (1,52 т/м3), представленному в производственной программе на тепловую энергию на 2014 год и расходу исходной воды. Средняя цена принята в соответствии с представленными документами (счета-фактуры за 2013 год) с индексации на 2014 год;

3. Стоимость электроэнергии, израсходованной на водоподготовку, принята по предложению организации с учётом индексации в сумме 0,80 тыс. руб. Объём электроэнергии принят по расчётам ООО «Теплоснаб» в размере 0,162 тыс. квт*ч., цена – по мониторингу ОАО «Татэнергосбыт».

4. Расходы на оплату труда приняты в сумме 380,87 тыс. руб., по предложению организации. Среднемесячная заработная плата операторов котельных согласно штатному расписанию - 19178,55 руб. Численность – 1,7 штатных единиц.

5. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме 115,02 тыс. руб. – 30,2% от фонда оплаты труда;

6. Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки не принята, так как основные средства организация эксплуатирует по договору аренды с ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина. Вся сумма расходов на аренду учтена в тарифе на тепловую энергию.

7. Общехозяйственные расходы, заявленные в сумме 292,53 тыс. руб. не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Общая сумма расходов на производство химически обессоленной воды в 2014 году принята в сумме 2032,88 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка на 2014 год на производство химически обессоленной воды составит 2032,88 тыс. рублей.

Себестоимость 1 м3 химически обессоленной воды составит:

- с 1 января 2014 года – 54,85 руб./м3;

- с 1 июля 2014 года – 57,23 руб./м3 с ростом 104,3% к I полугодию 2014 года.

Предлагается установить тариф на химически обессоленную воду, поставляемую ООО «Теплоснаб», на 2014 год в размерах:

- с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года – 54,85 руб./м3 (без НДС);

- с 31 июля 2014 года – 57,23 руб./м3 (без НДС) с ростом 104,3% к предыдущему периоду 2014 года.

В Госкомитет обратился ООО «Менделеевсказот» (Республика Татарстан, г. Менделеевск, руководитель – Фирдис Асхатович) по вопросу установления тарифов на теплоноситель «химически обессоленная вода».

Приказом Госкомитета от 10.09.2013 №252 «Об открытии дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на теплоноситель для ООО «Менделеевсказот» потребителям» по организации открыто тарифное дело № 20-166/тэ.

Организация представила заявление на тариф на теплоноситель впервые.

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.

Организация применяет общую систему налогообложения.

На 2014 год приняты следующие расчётные показатели:

Годовая производительность теплоносителя 712,027 м3.

Объём воды на регенерацию – 284,81 м3.

Объём исходной воды — 996,84 тыс.м3 - по выписке из технического отчёта за 2012 год.

Баланс технической воды на 2014 год представлен в таблице:

Наименование продукции	Ед. изм.	Факт 2012 года	Предложение организации на 2014 год	Утверждено на 2014 год	Доля ,%
Осветлённая вода на хим. водо-подготовку, в том числе	тыс.куб.м.	1009,39	1027,37	1009,39	100%
1. обессоленная вода (теплоноситель)	тыс.куб.м.	731,810	712,027	731,810	71,4%
в том числе для потребителя (невозврат конденсата)	тыс.куб.м.	0	0,936	0,936	0,09%

ООО «Менделеевсказот» отпускает тепловую энергию, в том числе и в паре, филиалу АООО «Китайская Национальная Химико-Инженерная Корпорация» в соответствии с договором от 01.02.2012 №10-0090.

Заявленная организацией сумма расходов, относимая на производство теплоносителя, на 2014 год составила 96 743,05 тыс. руб.

Предложенный проект тарифов на химически обессоленную воду на 2014 год в текущих ценах составил:

- с 1 января 2014 года — 131,48 руб. /м3 (без учёта НДС);

- с 1 июля 2014 года – 140,26 руб./Гкал (без учёта НДС) с ростом 106,7% к тарифу первого полугодия 2013 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на теплоноситель, отпускаемый ООО «Менделеевсказот» потребителям, 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», Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э.

При расчёте тарифа на 2014 год применён метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ООО «Менделеевсказот»:

	Показатели	Единица измерения	Период регулирования	в том числе:		Утверждено на 2014г.	Откл.	в том числе:	
				1 полугодие	2 полугодие			1 полугодие	2 полугодие
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс.руб.	96 743,05	46 808,73	49 934,33	62657,04	64,08	30875,17	31781,87
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	21 052,39	10 309,69	10 742,70	12985,85	61,7	6419,75	6556,11
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	33 213,18	16 265,03	16 948,16	22519,63	67,8	11259,81	11259,81
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	6 997,47	3 300,69	3 696,77	5657,00	80,8	2828,50	2828,50
	<i>Электроэнергия</i>	тыс. руб.	6 997,45	3 300,68	3 696,77	5657,00	80,8	2828,50	2828,50
	<i>объём</i>		2 874,80	1 437,40	1 437,40	2492,07	84,4	1246,04	1246,04
	<i>цена</i>		2,43	2,30	2,57		-	2,17	2,17
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.							
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки и социальные нужды	тыс. руб.	8 764,76	4 382,38	4 382,38	4 279,27	48,8	2 139,63	2 139,63
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	6 706,02	3 353,01	3 353,01	3 274,11	48,8	1 637,06	1 637,06
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 058,75	1 029,37	1 029,37	1 005,15	48,8	502,58	502,58
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	38,37	16,67	16,67	38,37	100,0	19,19	19,19
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	26 676,88	12 534,26	14 147,64	17 177,02	64,4	8 208,29	8 968,73
1.8.2	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	13 360,65	6 014,39	7 346,26	3860,78	28,9	1993,52	1867,26
1.8.3	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
1.8.4	Общепроизводственные расходы					8 867,02		3 990,16	4 876,86
1.8.5	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	13 316,24	6 519,87	6 801,39	4 449,22	33,4	2 224,61	2 224,61
2	Объём воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	712	356	356	732	100,0	366	366
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	96 743,05	46 808,73	49 934,33	62657,04	65,5	30875,17	31781,87

7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	135,87	131,48	140,26	87,15	63,0	84,38	86,86
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	135,87	131,48	140,26	87,15	63,0	84,38	86,86
									103,0%

Справочно:

1. Стоимость исходной воды составила 12985,85 тыс. руб. Годовой расход воды принят 1009,39 м3 – вода на выпуск обессоленной воды (теплоносителя) по факту 2012 года. Цена технической воды – 12,72 руб./м3 с 1 января по 30 июня 2014 года и 13,01руб./м3 с 1 июля по 31 декабря 2014 года по тарифу, установленному постановлением Госкомитета №10-548/кс от 11.12.2013 для ООО «Менделеевсказот».

2. Суммарная стоимость реагентов принята в сумме 22519,63 тыс. руб. Годовой расход реагентов принят из расчёта годовой производительности и расхода исходной воды. При этом цена щёлочи и кислоты принята в соответствии с представленными документами (счета-фактуры за 2013 год) с индексацией на 2014 год;

3. Стоимость электроэнергии, израсходованной на водоподготовку, принята в сумме 5657,00 тыс. руб. Объём электроэнергии принят по расчётам ООО «Менделеевсказот» в размере 2492,07 тыс. квт*ч., цена – по мониторингу ОАО «Татэнергосбыт».

4. Расходы на оплату труда приняты в сумме 3274,11 тыс. руб., численность – 19 человек (аппаратчики – 14 человек, машинисты насосных установок – 5 человек) среднемесячная заработная плата - 14360,13 руб.

5. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме 1 005,15 тыс. руб. – 30,7% от фонда оплаты труда;

6. Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки, принята в сумме 38,37 тыс. руб. на основании справки об основных средствах, участвующих в производстве теплоносителя.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, приняты в сумме 17 177,02 тыс. руб., в том числе:

- расходы на ремонт приняты в сумме 3860,78 тыс. руб. – услуги сторонних организаций согласно представленным сметным расчётам на 2014 год, исходя из доли, приходящейся на теплоноситель.

- общепроизводственные расходы приняты в соответствии с распределением пропорционально заработной плате производственного персонала, принятым учётной политикой, в сумме 8867,02 тыс. руб., в том числе:

- затраты на оплату труда - 2 556,25 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды - 784,77 тыс. руб.,
- амортизационные отчисления - 11,39 тыс. руб.,
- арендная плата - 1 952,61 тыс. руб. по договору с ООО «Аммоний» №6-12010/309 от 10 марта 2010 года,
- услуги вахтового транспорта – 2 431,52 тыс. руб.,
- страхование источников повышенной опасности - 23,24 тыс. руб.,
- испытания и опыты - 13,94 тыс. руб.,
- охрана труда - 74,37 тыс. руб.,
- подготовка кадров - 68,81 тыс. руб.,
- электроэнергия на освещение и вентиляцию - 950,01 тыс. руб.

- общехозяйственные расходы приняты в сумме 4449,22 тыс. руб. в соответствии с учётной политикой, в том числе:

- заработная плата - 1646,27 тыс. руб.,
- страховые отчисления от заработной платы - 505,41 тыс. руб.,
- амортизация - 15,51 тыс. руб.,
- затраты на ремонт оборудования, зданий и сооружений - 42,02 тыс. руб.,
- электроэнергия - 6,45 тыс. руб.,
- транспортные расходы - 716,50 тыс. руб.,
- представительские расходы - 78,16 тыс. руб.,
- подготовка кадров - 64,78 тыс. руб.,
- услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь) - 63,78 тыс. руб.,
- канцтовары и почтовые расходы - 25,98 тыс. руб.,
- юридическое консультирование - 103,69 тыс. руб.,
- арендная плата - 88,16 тыс. руб.,
- налоги в себестоимости - 444,89 тыс. руб.,
- прочие расходы - 647,62 тыс. руб.,

Общая сумма расходов на производство химически обессоленной воды в 2014 году принята в сумме 62657,04 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка на 2014 год на производство химически обессоленной воды составит 62657,04 тыс. рублей.

Себестоимость 1 м3 химически обессоленной воды составит:

- с 1 января 2014 года – 84,38 руб./м3;
- с 1 июля 2014 года – 86,86 руб./м3 с ростом 103,0% к I полугодию 2014 года.

Предлагается установить тариф на химически обессоленную воду, поставляемую ООО «Менделеевсказот», на 2014 год в размерах:

- с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года – 84,38 руб./м3 (без учета НДС);
- с 31 июля 2014 года – 86,86 руб./м3 (без НДС) с ростом 103,0% к предыдущему периоду 2014 года.

В Госкомитет обратился **ОАО «Нижекамскнефтехим»** г. Нижнекамск с заявлением от 15.04.2013 № 11927 на установление тарифов на теплоноситель на 2014 год:

- химически очищенная вода (в виде воды);
- химически обессоленная вода (в виде пара).

Приказом Госкомитета от 26 апреля 2013 года №112 открыто тарифное дело №20-24/тэ об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Нижекамскнефтехим» потребителям на 2014 год.

Руководитель организации – генеральный директор Нестеров Олег Николаевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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.

Постановлением Госкомитета от 26 сентября 2013 года №5-22/э для ОАО «Нижнекамскнефтехим» установлены тарифы на услуги по поставке теплоносителя потребителям:

- химически очищенная вода – 18,82 руб. /м3;
- химически обессоленная вода – 45,87 руб. /м3.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Нижнекамскнефтехим» за 2012 год сумма средств, затраченных на оплату теплоносителя составила:

- химически очищенная вода (в виде воды) – 7349,62 тыс.руб.;
- химически обессоленная вода (в виде пара) – 751704,08 тыс.руб.

ОАО «Нижнекамскнефтехим» намерено осуществлять услуги по поставке:

- теплоносителя по тепловым сетям прочим потребителям по тарифам поставки, утвержденным для филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) на 2014 год:

химически очищенная вода

- с 1 января 2014 года – 18,82 руб./м3 (без учета НДС);
- с 1 июля 2014 года – 19,26 руб./м3 (без учета НДС).

химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2014 года – 49,68 руб./м3 (без учета НДС);
- с 1 июля 2014 года – 51,17 руб./м3 (без учета НДС).

- теплоносителя по тепловым сетям прочим потребителям по тарифам поставки, утвержденным для ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2014 год:

химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2014 года – 31,48 руб./м3 (без учета НДС);
- с 1 июля 2014 года – 47,33 руб./м3 (без учета НДС).

Объем выработки и потребления теплоносителя принят по предложению организации.

Расчёт полезного отпуска теплоносителя ОАО «Нижнекамскнефтехим»:

тыс. м3

N п/п	Наименование	Факт, 2012 г.			Период регулирования на 2013 г.			Период регулирования на 2014 г.		
		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар		вода	пар
1	Покупной теплоноситель, в том числе:	18141,45	399,22	17742,24	17848,28	212,78	17635,50	18141,45	399,22	17742,24
1.1	химобессоленная вода от ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	3195,12		3195,12	3689,92		3689,92	3709,92		3709,92
1.2	химобессоленная вода от ОАО «ТГК-16»	14547,12		14547,12	13945,58		13945,58	14032,31		14032,31
1.3	химочищенная вода от ОАО «ТГК-16» (подпитка)	399,22	399,22		212,78	212,78		399,22	399,22	
3	Полезный отпуск теплоносителя	93,32	13,52	79,80	148,62	29,98	118,63	108,45	28,45	80,00

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый ОАО «Нижекамскнефтехим» потребителям, рассмотрены представленные расчеты и обосновывающие материалы в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013.

Заявленный объем передаваемого теплоносителя прочим потребителям на 2014 год составляет:

- химически очищенная вода – 339,22 тыс. м3;
- химически обессоленная вода – 17742,24 тыс.м3.

Сумма затрат на передаваемый теплоноситель на 2014 год составит:

- химически очищенная вода – 7601,15 тыс. руб. (без учета НДС);
- химически обессоленная вода – 853768,86 тыс. руб. (без учета НДС).

Затраты на содержание тепловых сетей учтены в тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Нижекамскнефтехим»:

Расчет тарифа на химически очищенную воду, поставляемую ОАО «Нижнекамскнефтехим» потребителям на 2014 год

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2012 г. (факт)	Утверждено органом регулирования на 2013 г.		Предложения организации на 2014 г.		Утверждено органом регулирования на 2014 г.	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель		Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) филиал ОАО "ТГК-16"						
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	18,41	21,11	18,82	18,82	18,82	18,82	19,26
1.2.	Объем потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	399,22	174,48	38,30	199,61	199,61	199,61	199,61
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.куб.м	399,22	174,48	38,30	199,61	199,61	199,61	199,61
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	18,41	21,11	18,82	18,82	18,82	18,82	19,26
5	Затраты на теплоноситель	тыс. руб.	7349,62	4404,08		7513,32		7601,15	

Расчет тарифа на химически обессоленную воду, поставляемую ОАО «Нижнекамскнефтехим» потребителям на 2014 год

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2012 г. (факт)	Утверждено органом регулирования на 2013 г.		Предложения организации на 2014 г.		Утверждено органом регулирования на 2014 г.	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель		Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) филиал ОАО "ТГК-16"						
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	39,71	46,98	49,68	49,68	49,68	49,68	51,17
1.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	14547,12	10459,19	3486,40	7016,16	7016,16	7016,16	7016,16
2.	Источник тепловой энергии 2, на котором производится теплоноситель		ООО "Нижнекамская ТЭЦ"						
2.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	54,47	58,14	31,48	31,48	31,48	31,48	47,33

2.2	Объем потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 2	тыс.куб.м	3195,12	2767,44	922,48	1854,96	1854,96	1854,96	1854,96
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.куб.м	17742,24	13226,63	4408,88	8871,12	8871,12	8871,12	8871,12
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	42,37	49,32	45,87	45,87	45,87	45,87	50,37
5	Затраты на теплоноситель	тыс. руб.	751704,08	854515,35		813913,65		853768,86	

Тариф на теплоноситель, поставляемый ОАО «Нижнекамскнефтехим» потребителям определяется в соответствии с п.150 Методических указаний, в соответствии с которыми величина необходимой валовой выручки (НВВ) при расчёте тарифов не используется.

Утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы на 2014 год по теплоснабжению ОАО «Нижнекамскнефтехим» не имеет.

Таким образом, предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО ОАО «Нижнекамскнефтехим» потребителям по цене покупки от филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) на 2014 год в размерах:

химически очищенная вода от ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) (подпитка):

- с 1 января 2014 года – 18,82 руб./м³ (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2013;

- с 1 июля 2014 года – 19,26 руб./м³ (без учета НДС) – с ростом 102,3% к 1 полугодью 2014 г.

химически обессоленная вода (в виде пара) от ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) и ООО «Нижнекамская ТЭЦ»:

- с 1 января 2014 года – 45,87 руб./м³ (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2013;

- с 1 июля 2014 года – 50,37 руб./м³ (без учета НДС) – с ростом 109,8% к 1 полугодью 2014 г.

В соответствии п.14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 в случае непредставления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) или материалов, открытие дела об установлении цен (тарифов) осуществляется по инициативе органа регулирования. Приказом Госкомитета от 30.04.2013 №122 для ООО «ТАНЕКО» открыто тарифное дело № 20-160/тэ для установления тарифов на теплоноситель на 2014 год.

В соответствии с Регламентом, Госкомитет письмом от 24.06.2013 №3-20/2364 направил ОАО «ТАНЕКО» запрос о предоставлении обосновывающих документов для установления тарифа на 2014 год.

ОАО «ТАНЕКО» письмами от 04.07.2013 №6693, от 28.10.2013 №10631 представило в Госкомитет материалы для установления тарифа.

Постановлением Госкомитета от 05 июля 2012 года №5-12/э для ООО «ТАНЕКО» установлен тариф на услуги по поставке химически обессоленной воды (в виде пара) потребителям в размере 58,14 руб. /м³.

ООО «ТАНЕКО» расположено по адресу: Республика Татарстан, г.Нижнекамск, Промзона.

Руководитель организации – генеральный директор – Алёхин Леонид Степанович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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 несет энергоснабжающая организация.

ООО «ТАНЕКО» намерено осуществлять услуги по поставке теплоносителя по тепловым сетям прочим потребителям на 2014 год по тарифам поставки, утвержденным для ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2014 год:

химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2014 года – 58,14 руб./м³ (без учета НДС);

- с 1 июля 2014 года – 58,14 руб./м³ (без учета НДС) – на уровне тарифа действующего на I полугодие 2014 года.

Объем выработки и потребления теплоносителя принят по предложению организации.

Расчёт полезного отпуска теплоносителя ООО «ТАНЕКО»:

тыс. м³

N п/п	Наименование	Базовый период 2012 г.			Утверждено на 2014 г.		
		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар
1	Покупной теплоноситель, в том числе:	0,00	0,00	0,00	6,32	6,32	0,00
	химобессоленная вода от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (невозврат конденсата)	0,00	0,00	0,00	6,32	6,32	0,00
2	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск теплоносителя в сеть	0,00	0,00	0,00	6,32	6,32	0,00
4	Нормативные потери при передаче теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,00
5	Объем возвращенного теплоносителя	0,00	0,00	0,00	5,97	5,97	0,00
6	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	0,00	0,00	0,00	5,97	5,97	0,00

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый ООО «ТАНЕКО» потребителям, рассмотрены представленные расчеты и обосновывающие материалы в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013.

Заявленный объем передаваемого теплоносителя (химически обессоленной воды) прочим потребителям на 2014 год составляет 6,32 тыс.м³.

Тарифы на химически обессоленную воду (в виде пара) для ООО «Нижнекамская ТЭЦ», установленные на 2014 год:

- с 1 января 2014 года – 31,48 руб./м3 (без учета НДС);

- с 1 июля 2014 года – 47,33 руб./м3 (без учета НДС).

Сумма затрат на передаваемый теплоноситель (химически обессоленную воду) на 2014 год составит 237,79 тыс. руб. (без учета НДС).

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период, 2012 г.	Предложения организации, 2014г.		Утверждено органом регулирования, 2014г.	
				с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 30.06.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 30.06.2014 по 31.12.2014
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Источник тепловой энергии , на котором производится теплоноситель		ООО «Нижекамская ТЭЦ»				
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	58,14	58,14	58,14	31,48	47,33
2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс. куб.м	0,00	3,87	2,45	3,87	2,45
3.	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс. куб.м	0,00	3,87	2,45	3,87	2,45
4.	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	58,14	58,14	58,14	31,48	47,33
5.	Затраты на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	367,44		237,79	

Заявленный объем передаваемого теплоносителя (химически обессоленной воды) прочим потребителям на 2014 год составляет 6,32 тыс.м3.

Тарифы на химически обессоленную воду (в виде пара) для ООО «Нижекамская ТЭЦ», установленные на 2014 год:

- с 1 января 2014 года – 31,48 руб./м3 (без учета НДС);
- с 1 июля 2014 года – 47,33 руб./м3 (без учета НДС).

Сумма затрат на передаваемый теплоноситель (химически обессоленную воду) на 2014 год составит 237,79 тыс. руб. (без учета НДС).

Затраты на содержание тепловых сетей учтены в тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТАНЕКО».

Тариф на теплоноситель, поставляемый ООО «ТАНЕКО» потребителям определяется в соответствии с п.150 Методических указаний, в соответствии с которыми величина необходимой валовой выручки (НВВ) при расчёте тарифов не используется.

Утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы на 2014 год по теплоснабжению ООО «ТАНЕКО» не имеет.

На основании изложенного предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «ТАНЕКО» потребителям по цене покупки от ООО «Нижекамская ТЭЦ» на 2014 год в размерах:

химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2014 года – 31,48 руб./м3 (без учета НДС);
- с 1 июля 2014 года – 47,33 руб./м3 (без учета НДС) – с ростом 150,4% к 1 полугодию 2014 г.

В Госкомитет обратилось **ООО «Энергошинсервис»** (г. Нижнекамск, территория ОАО «Нижекамскшина», исполнительный директор – А.В. Андрющенко) с заявлением от 12.04.2013 № 187/10-01-Исх. на установление тарифов на теплоноситель на 2014 год:

- химически очищенная вода (в виде воды);
- химически обессоленная вода (в виде пара).

Приказом Госкомитета от 26 апреля 2013 года №112 открыто тарифное дело №20-25/тэ об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Энергошинсервис» потребителям на 2014 год.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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.

Постановлением Госкомитета от 26 сентября 2013 года №5-22/э для ООО «Энергошинсервис» установлены тарифы на услуги по поставке теплоносителя потребителям:

- химически очищенная вода – 18,82 руб. /м3;
- химически обессоленная вода – 49,68 руб. /м3.

ООО «Энергошинсервис» намерено осуществлять услуги по поставке теплоносителя по тепловым сетям прочим потребителям на 2014 год по тарифам поставки, утвержденным для филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) на 2014 год:

химически очищенная вода (в виде воды):

- с 1 января 2014 года – 18,82 руб./м3 (без учета НДС);

- с 1 июля 2014 года – 19,26 руб./м3 (без учета НДС).

химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2014 года – 49,68 руб./м3 (без учета НДС);

- с 1 июля 2014 года – 51,17 руб./м3 (без учета НДС).

Объем выработки и потребления теплоносителя принят по предложению организации.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности ООО «Энергошинсервис» за 2012 год сумма средств, затраченных на оплату теплоносителя составила:

- химически очищенная вода (в виде воды) – 3159,18 тыс.руб.

- химически обессоленная вода (в виде пара) – 65939,76 тыс.руб.

Расчёт полезного отпуска теплоносителя ООО «Энергошинсервис»:

тыс. м3

N п/п		Базовый период 2012 г.			Утверждено на 2013 г.			Утверждено на 2014 г.		
		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар		вода	пар
1	Покупной теплоноситель, в том числе:	1832,22	172,29	1659,93	2089,53	170,26	1919,27	2089,53	170,26	1919,27
	химочищенная вода от ОАО «ТГК-16» (подпитка)	172,29	172,29		170,26	170,26		170,26	170,26	
	химобессоленная вода от ОАО «ТГК-16» (невозврат конденсата)	1659,93		1659,93	1919,27		1919,27	1919,27		1919,27
2	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды									
3	Отпуск теплоносителя в сеть	1832,22	172,29	1659,93	2089,53	170,26	1919,27	2089,53	170,26	1919,27
4	Нормативные потери при передаче теплоносителя									
5	Объем возвращенного теплоносителя									
6	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	1832,22	172,29	1659,93	2089,53	170,26	1919,27	2089,53	170,26	1919,27

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый ООО «Энергошинсервис» потребителям, рассмотрены представленные расчеты и обосновывающие материалы в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013.

Расчет тарифа на химически очищенную воду поставляемую ООО «Энергошинсервис» потребителям на 2014 год:

N п/п	Показатели	Единицы измерения	Базовый период, 2012 г.	Базовый период, 2012 г.	Утверждено на 2013 год		Утверждено на 2014 год	
					1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель		Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1) филиал ОАО «ТГК-16»					
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	18	18,82	21,12	18,82	18,82	19,26
1.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	101,57	70,72	95,811	74,45	93,80	76,46
	...							
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.куб.м	101,57	70,72	95,811	74,449	93,80	76,46
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	18	18,82	21,12	18,82	18,82	19,26
	Затраты на теплоноситель	тыс. руб.	3159,18		3424,66		3237,94	

Расчет тарифа на химически обессоленную воду поставляемую ООО «Энергошинсервис» потребителям на 2014 год:

N п/п	Показатели	Единицы измерения	Базовый период, 2012 г.	Базовый период, 2012 г.	Утверждено на 2013 год		Утверждено на 2014 год	
					1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель		Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1) филиал ОАО «ТГК-16»					
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	39,32	40,10	47,07	49,68	49,68	51,17
1.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	799,219	860,707	889,846	1029,424	758,798	1160,472
	...							
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.куб.м	799,219	860,707	889,846	1029,424	758,798	1160,472
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	39,32	40,1	47,07	49,68	49,68	51,17

	Затраты на теплоноситель	тыс. руб.	65939,64	93026,84	97078,44

Заявленный объем передаваемого теплоносителя прочим потребителям на 2014 год составляет:

- химически очищенная вода – 170, 256 тыс. м3;
- химически обессоленная вода – 1 919, 272 тыс.м3.

Сумма затрат на передаваемый теплоноситель на 2014 год составит:

- химически очищенная вода – 3 237,94 тыс. руб. (без учета НДС);
- химически обессоленная вода – 97 078,44 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, в соответствии с которыми величина необходимой валовой выручки (НВВ) при расчёте тарифов не используется.

Утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы на 2014 год по теплоснабжению ООО «Энергошинсервис» не имеет.

Таким образом, предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Энергошинсервис» потребителям по цене покупки от филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) на 2014 год в размерах:

химически очищенная вода (в виде воды):

- с 1 января 2014 года – 18,82 руб./м3 (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2013;

- с 1 июля 2014 года – 19,26 руб./м3 (без учета НДС) – с ростом 102,3% к 1 полугодю 2014 г.

химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2014 года – 49,68 руб./м3 (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2013;

- с 1 июля 2014 года – 51,17 руб./м3 (без учета НДС) – с ростом 102,9% к 1 полугодю 2014 г.

В Госкомитет обратилось **ОАО «Казаньоргсинтез»** (г. Казань, генеральный директор – Ф.Г. Минигулов) с заявлением от 22.04.2013 № 08/7585 на установление тарифов на теплоноситель на 2014 год:

- химически очищенная вода (в виде воды);
- химически обессоленная вода (в виде пара).

Приказом Госкомитета от 30 апреля 2013 года №122 открыто тарифное дело №20-161/тэ об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Казаньоргсинтез» потребителям на 2014 год.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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.

ОАО «Казаньоргсинтез» впервые обратилось за установлением тарифов на теплоноситель на 2014 год.

ОАО «Казаньоргсинтез» намерено осуществлять услуги по поставке теплоносителя по тепловым сетям прочим потребителям на 2014 год по тарифам поставки, утвержденным для филиала ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3 на 2014 год:

химически очищенная вода (в виде воды):

- с 1 января 2014 года – 19,41 руб./м3 (без учета НДС);

- с 1 июля 2014 года – 19,71 руб./м3 (без учета НДС).

химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2014 года – 46,91 руб./м3 (без учета НДС);

- с 1 июля 2014 года – 48,32 руб./м3 (без учета НДС).

Объем передаваемого теплоносителя принят по предложению организации.

Сумма затрат на передаваемый теплоноситель на 2014 год составляет:

- химически очищенная вода (в виде воды) – 2109,92 тыс.руб.

- химически обессоленная вода (в виде пара) – 157722,47 тыс.руб.

Расчёт полезного отпуска теплоносителя ОАО «Казаньоргсинтез»

тыс. м3

N п/п		Предложение организации на 2014 г.			Утверждено ГКРТГ на 2014 г.		
		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар
1	Покупной теплоноситель, в том числе:	3378,72	3378,72		3378,72	3378,72	
	химочищенная вода от ОАО «ТГК-16» (подпитка)	84,6	84,6		84,6	84,6	
	химобессоленная вода от ОАО «ТГК-16» (невозврат конденсата)	3294,12	3294,12		3294,12	3294,12	
2	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	3328,01	3328,01		3328,01	3328,01	
3	Отпуск теплоносителя в сеть	50,71	50,71		50,71	50,71	
4	Нормативные потери при передаче теплоносителя						
5	Объем возвращенного теплоносителя						
6	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	50,71	50,71		50,71	50,71	

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый ОАО «Казаньоргсинтез» потребителям, рассмотрены представленные расчеты и обосновывающие материалы в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013.

Заявленный объем передаваемого теплоносителя прочим потребителям на 2014 год составляет:

- химически очищенная вода – 84,6 тыс. м3;
- химически обессоленная вода – 3294,12 тыс.м3.

Сумма затрат на передаваемый теплоноситель на 2014 год составит:

- химически очищенная вода – 1654,78 тыс. руб. (без учета НДС);
- химически обессоленная вода – 156849,52 тыс. руб. (без учета НДС).

Расчет тарифа на химически очищенную воду поставляемую ОАО «Казаньоргсинтез» потребителям на 2014 год:

N п/п	Показатели	Единицы измерения	предложение организации на 2014 год		утверждено ГКРТТ на 2014 год	
			1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель		Казанская ТЭЦ-3 филиал ОАО «ТГК-16»			
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	24,94	24,94	19,41	19,71
1.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	42,30	42,30	42,30	42,30
	...					
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.куб.м	42,30	42,30	42,30	42,30
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	24,94	24,94	19,41	19,71
	Затраты на теплоноситель	тыс. руб.	2109,92		1654,78	

Расчет тарифа на химически обессоленную воду поставляемую ОАО «Казаньоргсинтез» потребителям на 2014 год:

N п/п	Показатели	Единицы измерения	предложение организации на 2014 год		утверждено ГКРТТ на 2014 год	
			1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель		Казанская ТЭЦ-3 филиал ОАО «ТГК-16»			
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	47,88	47,88	46,91	48,32
1.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	1647,06	1647,06	1647,06	1647,06
	...					
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.куб.м	1647,06	1647,06	1647,06	1647,06

4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб.м	47,88	47,88	46,91	48,32
	Затраты на теплоноситель	тыс. руб.	157722,47		156849,52	

Затраты на содержание тепловых сетей учтены в тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Казаньоргсинтез».

Тариф на теплоноситель, поставляемый ОАО «Казаньоргсинтез» потребителям определяется в соответствии с п.150 Методических указаний, в соответствии с которыми величина необходимой валовой выручки (НВВ) при расчёте тарифов не используется.

Утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы на 2014 год по теплоснабжению ОАО «Казаньоргсинтез» не имеет.

На основании изложенного предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Казаньоргсинтез» потребителям по цене покупки от филиала ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3 на 2014 год в размерах:

химически очищенная вода (в виде воды):

- с 1 января 2014 года – 19,41 руб./м³ (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2013;

- с 1 июля 2014 года – 19,71 руб./м³ (без учета НДС) – с ростом 101,5% к 1 полугодью 2014 г.

химически обессоленная вода (в виде пара):

- с 1 января 2014 года – 46,91 руб./м³ (без учета НДС) – на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2013;

- с 1 июля 2014 года – 48,32 руб./м³ (без учета НДС) – с ростом 103,0% к 1 полугодью 2014 г.

19 декабря 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям» 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».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

7.1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 6.

8. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

На основании заявления **ОАО «Альметьевские тепловые сети»** об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.04.2013 № 113 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-44/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Альметьевские тепловые сети» расположено по адресу г.Альметьевск ул.Ризы Фахретдина д.4.

Руководитель организации – директор Юрченко Василий Григорьевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 12 котельных, которые числятся на балансе организации.

Средняя загрузка котельных 79,6%.

Протяженность тепловых сетей составляет 194560,0 м в двухтрубном исчислении.

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п.п.	Показатели	2012 г. (факт)	2013 г. (утв.)	2014 г. (прогноз)	2014 г. (принято ГКРГТ)	2014г. к 2013г. (%)	2015 г.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выработка тепловой энергии	776860,03	767142,0	777402,0	777400,0	101,3	776805,3	776805,3
2	собственные нужды котельных	20195,0	20212,0	20212,0	20210,0	100,0	20210,0	20212,0
3	Потери в сетях	108364,82	98630,0	108890,0	108890,0	110,4	108295,3	108295,3
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	648300,21	648600,0	648300,0	648300,0	100,0	648300,0	648300,0
4.1	население	475498,51	463800,0	463800,0	463800,0	100,0	463800,0	463800,0
4.2	бюджетные потребители	94936,14	102200,0	102200,0	102200,0	100,0	102200,0	102200,0
4.3	прочие потребители	77865,56	82300,0	82300,0	82300,0	100,0	82300,0	82300,0

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 777400,0 Гкал,
- собственные нужды котельных – 20212,0 Гкал (2,6%);
- потери тепловой энергии – 108890,0 Гкал (14,0%) – приняты по предложению организации
- полезный отпуск – 648300,0 Гкал (85,83%), в том числе:
- населению – 463800,0 Гкал (71,5%), на уровне 2013г.;
- бюджетным потребителям – 102200,0 Гкал (15,8%), на уровне 2013г.;
- прочие потребители – 82300,0 Гкал (12,7%), на уровне 2013г.

Итоги финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год - согласно отчету о прибылях и убытках форма №2, по ОАО «Альметьевские тепловые сети» получен убыток в сумме 59474,0 тыс. руб. при утвержденной в тарифе валовой 24364,6 тыс. руб. При этом организации оказана финансовая помощь от собственника в сумме 5795,0 тыс. руб., которая была направлена на ремонт основных средств.

Исполнение инвестиционной программы за 2012 год:

Согласно инвестиционной программе запланирована реализация проектов на общую сумму 781417,7 тыс. руб. (без НДС), в том числе по источникам:

- плата за подключение – 17323,4 тыс. руб.;
- заемные средства – 764094,3 тыс. руб.

Фактическое освоение по итогам 2012 года составляет 184590,5 тыс. руб., в том числе по источникам:

- заемные средства – 9601,24 тыс. руб. (запланированные работы);
- заемные средства – 120565,8 тыс. руб. (внеплановые работы);
- амортизация – 54423,5 тыс. руб. (внеплановые работы).

Организацией не выполнены 4 плановых проекта, утвержденных на общую сумму 271195,67 тыс. руб.

- по проекту «Централизация выработки тепловой энергии по ул. Белоглазова» освоение составило 8722,9 (3,2%), не освоено 262861,9 тыс. руб. (96,8%);

- по проекту «Строительство мини ТЭЦ на р.к. № 1 с закрытием схемы теплоснабжения ул.Герцена» освоение составило 878,3 тыс. руб. (0,37%), не освоено 237758,8 тыс. руб. (99,63%).

Справочно: На 2013 год запланировано мероприятий на сумму 200799,15 тыс. руб., в том числе по источникам:

- заемные средства – 99436,36 тыс. руб.;
- амортизация – 82340,79 тыс. руб.;
- плата за подключение – 19022,0 тыс. руб.

За 9 месяцев 2013 года освоено мероприятий на сумму 101716,9 тыс. руб. (50,7%), в том числе по источникам:

- заемные средства - освоено 69329,57 тыс. руб.(69,7%);
- амортизация – освоено 32387,33 тыс. руб. (39,3%);
- по источнику плата за подключение освоения нет.

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 и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2014 - 2016 годы составили:

Год	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествую щего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию

2014	1086575,07	1545,74	100%	1868,53	120,9%
2015	1019456,27	1635,42	87,5%	1487,22	90,9%
2016	1223379,00	1498,37	100,7%	2469,21	164,8%

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 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013г., применяются следующие индексы-дефляторы:

	2014 год	2015 год	2016 год
- природный газ с 1 июля	100,0%	104,8%	104,9%
- электрическая энергия	107,2%	106,3%	106,7%
- индекс потребительских цен	104,8%	104,6%	104,3%
- индекс цен промышленных производителей	104,8%	105,2%	104,6%

ОАО «Альметьевские тепловые сети» подало заявление на долгосрочный период регулирования методом индексации установленных тарифов. В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при формировании тарифов на 2014-2016 годы применен метод индексации установленных тарифов.

Значения по статьям затрат ОАО «Альметьевские тепловые сети» с календарной разбивкой на первый период долгосрочного регулирования (2014 -2016 г.г.):

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ОАО Альметьевские тепловые сети	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено органом регулирования										
			2014 год	I пг.	II пг.	2015 год	2015 к 2014	I пг.	II пг.	2016 год	2016 к 2015	I пг.	II пг.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Является плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	нет		нет	нет	нет		нет	нет
2	Выработано	Гкал	777402,00	454903,00	322499,00	776807,30		454308,30	322499,00	776807,30		454308,30	322499,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	20 212,00	11 898,00	8 314,00	20212,00		11 898,00	8 314,00	20 212,00		11 898,00	8 314,00
4	Потери	Гкал	108890,00	56405,00	52485,00	108295,30		55810,30	52485,00	108295,30		55810,30	52485,00
5	Полезный отпуск ТЭ в горячей воде	Гкал	648300,00	386600,00	261700,00	648300,00		386600,00	261700,00	648300,00		386600,00	261700,00
6	Параметры расчета операционных расходов, в т.ч.:												
6.1	ИПЦ - индекс потребительских цен	индекс	1,048			1,046				1,043			
6.2	ИР - индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1		1	1	1		1	1
6.3	ИКА - индекс изменения количества активов	индекс	0	0	0	0		0	0	0		0	0
6.4	Кроличество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осущ. регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
6.5	Установленная тепловая мощность источников ТЭ	Гкал/ч.	501,79	501,79	501,79	501,79		501,79	501,79	501,79		501,79	501,79
6.6	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	коэфф.	1,00			0,75		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75
7	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс.руб.	607320,19	362972,20	244347,98	623188,94	1,026	360485,98	262702,96	644711,78	1,035	364803,31	279908,47
7.1	Топливо на тех.цели (газ)	тыс.руб.	430532,18	271206,42	159325,75	440033,00		262354,51	177678,49	450996,56		279617,87	171378,69
7.1.1	Газ природный	тыс.руб.	415975,44	256733,20	159242,23	425126,90		255076,14	170050,76	435 755,07		270168,14	165586,93
7.1.2	Прочие виды топлива	тыс.руб.	14556,74	14473,22	83,52	14906,10		7278,37	7627,73	15 241,49		9449,72	5791,77
7.2	Электроэнергия	тыс.руб.	143739,11	77265,20	66473,90	148586,79		79583,15	69003,64	157659,60		85047,28	72612,31
7.2.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	138779,17	74649,10	64130,07	143314,38		77103,18	66211,20	152 049,07		82254,84	69794,23
7.2.1	Электроэнергия на хозяйственные нужды (общепроизв.расходы)	тыс.руб.	4281,86	2278,89	2002,97	4551,62		2140,93	2410,69	4 856,58		2410,69	2445,89
7.2.1	Электроэнергия (общехоз.расходы)	тыс.руб.	678,08	337,21	340,87	720,80		339,04	381,76	753,95		381,76	372,20
7.3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	33048,90	14500,58	18548,33	34569,15		18548,33	16020,83	36 055,63		138,16	35917,47
8	Операционные расходы, в том числе:	тыс.руб.	186914,54	100992,06	85922,47	193 557,48	1,036	125812,36	67745,12	199 861,65	1,033	125912,84	73948,81

8.1	Сырье, основные материалы, в т.ч.:	тыс.руб.	10577,15	5972,70	4604,45								
8.1.2	Химреагенты	тыс.руб.	5061,07	3470,49	1590,58								
8.1.3	Водоотведение	тыс.руб.	5516,08	2502,21	3013,87								
8.2	ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	44205,32	23788,60	20416,72								
8.3	Затраты на ремонт	тыс.руб.	17558,52	7993,60	9564,92								
8.4	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	74473,52	47436,16	27037,36								
8.4.1	Фонд оплаты труда цехового персонала	тыс.руб.	30079,04	20271,45	9807,59								
8.4.2	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	5252,76	2364,70	2888,06								
8.4.3	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	1704,79	832,01	872,78								
8.4.4	Прочие расходы	тыс.руб.	37436,94	23968,00	13468,94								
8.5	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	40100,02	15801,00	24299,02								
8.5.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	13873,96	6936,98	6936,98								
8.5.2	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	37,62	22,10	15,52								
8.5.3	Прочие расходы	тыс.руб.	26188,44	8841,92	17346,52								
10	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	146061,76	79229,72	66832,04	146061,76	1,000	83308,66	62753,10	146061,76	1,000	83308,66	62753,10
10.1	Амортизация, в том числе:	тыс.руб.	102777,77	55415,11	47362,66	102777,77		61666,66	41111,11	102777,77		61666,66	41111,11
10.1.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	101947,55	55000,00	46947,55	0,00							
10.1.2	Амортизация цехового оборудования	тыс.руб.	44,52	22,26	22,26	0,00							
10.1.3	Амортизация общехозяйственного имущества	тыс.руб.	785,70	392,85	392,85	0,00							
10.2	Отчисления на соц. нужды всего, в т.ч.:	тыс.руб.	26694,34	15441,90	11252,44	26694,34		13347,17	13347,17	26694,34		13347,17	13347,17
10.2.1	Отчисления на соц. нужды от ФОТ произ. раб.	тыс.руб.	13385,37	7203,19	6182,18	13385,37		6692,69	6692,69	13 385,37		6692,69	6692,69
10.2.2	Отчисления на соц. нужды от ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	9107,93	6138,20	2969,74	9107,93		4553,97	4553,97	9 107,93		4553,97	4553,97
10.2.3	Отчисления на соц. нужды от ФОТ АУП	тыс.руб.	4201,03	2100,52	2100,52	4201,03		2100,52	2100,52	4 201,03		2100,52	2100,52
10.3	Арендная плата	тыс.руб.	7421,18	3621,86	3799,32	7421,18		3710,59	3710,59	7 421,18		3710,59	3710,59
	Налоги и платежи, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	4614,11	1976,40	2637,71	4614,11		2307,06	2307,06	4 614,11		2307,06	2307,06
	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	земельный налог	тыс.руб.	581,24	290,62	290,62	581,24		290,62	290,62	581,24		290,62	290,62

	налог на имущество	тыс.руб.	4032,19	1685,44	2346,75	4032,19		2016,10	2016,10	4 032,19		2016,10	2016,10
	другие налоги и платежи	тыс.руб.	0,68	0,34	0,34	0,68		0,34	0,34	0,68		0,34	0,34
10.4	Плата за ПДВ загрязняющих веществ	тыс.руб.	339,90	144,00	195,90	339,90		169,95	169,95	339,90		169,95	169,95
10.5	Средства на обязательное страхование	тыс.руб.	1919,00	510,99	1408,01	1919,00		959,50	959,50	1 919,00		959,50	959,50
10.6	Внереализационные расходы (услуги банка)	тыс.руб.	2295,46	2119,46	176,00	2295,46		1147,73	1147,73	2 295,46		1147,73	1147,73
11	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	940296,49	543193,99	397102,50	962808,19	1,024	569607,00	393201,19	990635,19	1,029	574024,81	416610,39
12	прибыль	тыс.руб.	43486,22	42711,57	774,65	49 896,00		18086,80	31809,20	53 978,00		48580,20	5397,80
12.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	43486,22	42711,57	774,65	49896,00		18086,80	31809,20	53978,00		48580,20	5397,80
13	Товарная продукция	тыс.руб.	983782,71	585905,56	397877,15	1012704,19		587693,80	425010,38	1044613,19		622605,01	422008,19
14	НВВ	тыс.руб.	983782,71	585905,56	397877,15	1012704,19		587693,80	425010,38	1044613,19	1,032	622605,01	422008,19
15	Тариф	руб./Гкал	1517,48	1515,53	1520,36	1562,09	1,029	1520,16	1624,04	1611,31	1,032	1610,46	1612,56
16	Рост к последнему периоду регулирования	%		98,0	100,3			100,0	106,8			99,2	100,1

Справочно: Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии за 2012 – 2014г.г

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии													
ОАО "Альметьевские тепловые сети", Город Альметьевск													
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			2012 год (факт)	Утверждено на 2013 год		Прогноз организации на 2014 год			Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Утверждено органом регулирования на 2014 год			
				Год	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)		Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да		да		да	да				да	да
2	Выработано	Гкал	776 860,03	767 142,00	309 466,00	767 142,00	457 676,00	309 466,00	100,0	777 402,00	101,3	454 903,00	322 499,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	20 195,00	20 212,00	8 314,00	20 212,00	11 898,00	8 314,00	100,0	20 212,00	100,0	11 898,00	8 314,00
4	Потери	Гкал	108 364,82	98 630,00	39 452,00	98 630,00	59 178,00	39 452,00	100,0	108 890,00	110,4	56 405,00	52 485,00
4.1	Горячая вода	Гкал	108 364,82	98 630,00	39 452,00	98 630,00	59 178,00	39 452,00	100,0	108 890,00	110,4	56 405,00	52 485,00
5	Полезный отпуск теплотенергии	Гкал	648 300,21	648 300,00	261 700,00	648 300,00	386 600,00	261 700,00	100,0	648 300,00	100,0	386 600,00	261 700,00
5.1	Горячая вода	Гкал	648 300,21	648 300,00	261 700,00	648 300,00	386 600,00	261 700,00	100,0	648 300,00	100,0	386 600,00	261 700,00
5.1.1	население	Гкал	475 498,51	463 800,00	193 000,00	463 800,00	270 800,00	193 000,00	100,0	463 800,00	100,0	270 800,00	193 000,00
5.1.2	бюджет	Гкал	94 936,14	102	38 300,00	102 200,00	63 900,00	38 300,00	100,0	102	100,0	63 900,00	38 300,00

				200,00						200,00			
5.1.3	прочие	Гкал	77 865,56	82 300,00	30 400,00	82 300,00	51 900,00	30 400,00	100,0	82 300,00	100,0	51 900,00	30 400,00
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	333 819,06	441 137,19	187 651,74	437 076,41	271 206,42	165 869,99	99,1	430 532,18	97,6	271 206,42	159 325,75
6.1	Газ природный	тыс.руб.	333 819,06	441 137,19	187 651,74	422 519,67	256 733,20	165 786,47	95,8	415 975,44	94,3	256 733,20	159 242,23
6.1.1	Цена газа	руб.тыс.м3	3 102,75	4 008,28	4 345,45	3 839,12	3 839,12	3 839,12	95,8	3 839,12	95,8	3 839,12	3 839,12
6.1.2	Объем газа	тыс.м3	107 588,00	110 056,50	43 183,50	110 056,50	66 873,00	43 183,50	100,0	108 351,88	98,5	66 873,00	41 478,88
6.2	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	14 556,74	14 473,22	83,52	0,0	14 556,74	0,0	14 473,22	83,52
6.2.	Цена	руб./тн.	0,00	0,00	0,00	24 406,78	24 406,78	24 406,78	0,0	24 406,78	0,0	24 406,78	24 406,78
6.2.2	Объем	тн.	0,00	0,00	0,00	596,42	593,00	3,42	0,0	596,42	0,0	593,00	3,42
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	40 845,97	54 605,66	29 280,45	56 724,14	26 502,16	31 660,52	103,9	43 626,05	79,9	20 473,28	23 152,77
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	30 249,49	42 390,68	23 161,06	43 386,03	19 680,95	24 842,92	102,3	33 048,90	78,0	14 500,58	18 548,33
7.1.1	Цена	руб.куб.м	30,07	30,46	30,46	32,21	32,21	33,76	105,8	32,86	107,9	31,78	33,75
7.1.2	Объем	тыс.куб.м.	1 005,86	1 391,91	760,50	1 346,97	611,02	735,95	96,8	1 005,86	72,3	456,28	549,58
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	4 634,61	5 424,96	2 311,69	5 951,43	3 470,49	2 600,03	109,7	5 061,07	93,3	3 470,49	1 590,58
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	5 961,87	6 790,02	3 807,70	7 386,67	3 350,72	4 217,57	108,8	5 516,08	81,2	2 502,21	3 013,87
7.3.1	Цена	руб.куб.м	12,67	13,35	13,70	13,71	13,71	14,33	102,7	13,71	102,7	13,71	13,71
7.3.2	Объем	тыс.куб.м.	470,49	508,47	277,87	538,78	244,40	294,38	106,0	402,34	79,1	182,51	219,83
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	54 200,81	42 180,65	21 673,06	47 684,32	23 788,60	25 233,88	113,0	44 205,32	104,8	23 788,60	20 416,72
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	12 410,80	12 772,30	6 562,60	14 438,81	7 203,19	7 640,82	113,0	13 385,37	104,8	7 203,19	6 182,18
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	116 245,86	137 123,95	63 464,81	138 779,17	74 649,10	64 130,07	101,2	138 779,17	101,2	74 649,10	64 130,07
10.1	Тариф		3,54	4,17	4,21	4,22	4,22	4,22	101,2	4,22	101,2	4,22	4,22
10.2	количество электроэнергии		32 880,43	32 878,16	15 070,48	32 882,01	17 687,18	15 194,83	100,0	32 882,01	100,0	17 687,18	15 194,83
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	153 597,49	75 676,78	19 105,25	119 077,15	58 877,40	60 628,67	157,3	119 506,07	157,9	62 993,60	56 512,47
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	62 927,65	61 633,62	13 139,74	101 947,55	50 683,80	51 263,75	165,4	101 947,55	165,4	55 000,00	46 947,55
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	90 669,83	14	5 965,51	17 129,60	8 193,60	9 364,92	122,0	17	125,0	7 993,60	9 564,92

				043,16						558,52			
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	103 580,44	87 418,63	35 375,03	119 871,92	82 297,68	39 502,70	137,1	87 907,84	100,6	55 875,51	32 032,33
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	32 729,63	28 701,37	12 642,79	41 582,16	20 271,45	22 504,11	144,9	30 079,04	104,8	20 271,45	9 807,59
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	7 494,37	8 690,77	3 828,24	12 591,08	6 138,20	6 814,24	144,9	9 107,93	104,8	6 138,20	2 969,74
15.3	Амортизация	тыс.руб.	5,30	2 166,82	1 082,19	44,52	22,26	22,26	2,1	44,52	2,1	22,26	22,26
15.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	3 591,60	4 272,39	2 096,09	4 281,87	2 278,89	2 002,97	100,2	4 281,86	100,2	2 278,89	2 002,97
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	6 412,42	6 460,90	3 573,60	5 252,77	2 364,70	3 026,69	81,3	5 252,76	81,3	2 364,70	2 888,06
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	1 664,02	1 404,10	632,30	1 704,79	832,01	914,67	121,4	1 704,79	121,4	832,01	872,78
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	51 683,09	35 722,27	11 519,83	54 414,74	50 390,17	4 217,75	152,3	37 436,94	104,8	23 968,00	13 468,94
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	68 830,41	56 325,83	21 133,62	80 463,80	47 192,99	34 596,85	142,9	60 059,03	106,6	24 884,83	35 174,20
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	17 579,57	13 238,51	5 514,76	22 524,56	11 062,28	12 104,17	170,1	13 873,96	104,8	6 936,98	6 936,98
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	4 025,34	4 008,62	1 669,87	6 820,44	3 349,66	3 665,14	170,1	4 201,03	104,8	2 100,52	2 100,52
16.3	Амортизация	тыс.руб.	908,85	785,70	390,68	965,14	482,57	482,57	122,8	785,70	100,0	392,85	392,85
16.4	Электроэнергия	тыс.руб.	597,33	632,53	334,17	712,13	337,21	374,91	112,6	678,08	107,2	337,21	340,87
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	37,62	45,30	18,31	36,91	22,10	15,52	81,5	37,62	83,0	22,10	15,52
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 873,11	975,17	135,77	1 919,00	936,55	982,45	196,8	1 919,00	196,8	510,99	1 408,01
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	339,98	288,00	144,00	375,06	187,53	187,53	130,2	339,90	118,0	144,00	195,90
16.10	Арендная плата	тыс.руб.	7 243,71	7 200,00	1 281,28	7 421,18	3 621,86	3 799,33	103,1	7 421,18	103,1	3 621,86	3 799,32
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	3 196,46	4 163,02	2 081,51	4 614,10	2 307,05	2 307,05	110,8	4 614,11	110,8	1 976,40	2 637,71
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.	581,24	791,47	395,74	581,24	290,62	290,62	73,4	581,24	73,4	290,62	290,62

16.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	2 615,03	3 370,88	1 685,44	4 032,19	2 016,10	2 016,10	119,6	4 032,19	119,6	1 685,44	2 346,75
16.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,20	0,67	0,34	0,67	0,34	0,34	100,0	0,68	101,5	0,34	0,34
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	33 028,44	24 988,97	9 563,27	35 075,28	24 886,18	10 678,18	140,4	26 188,44	104,8	8 841,92	17 346,52
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	883 530,83	907 240,99	384 246,56	1 014 115,7	591 717,55	429 263,49	111,8	938 001,03	103,4	541 074,53	396 926,50
18	Внерезидентные расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	2 295,46	0,0	2 119,46	176,00
19	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-52 037,90	29 580,75	24 866,18	65 594,03	5 864,35	59 729,68	221,7	43 486,22	147,0	42 711,57	774,65
19.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	43 486,22	774,65	42 711,57	0,0	43 486,22	0,0	42 711,57	774,65
20	Товарная продукция	тыс.руб.	831 492,93	936 821,74	409 112,74	1 079 709,7	597 581,90	488 993,17	115,3	983 782,71	105,0	585 905,56	397 877,15
21	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
22	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	4 592,00	4 592,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
23	НВВ	тыс.руб.	831 492,93	932 229,74	404 520,74	1 079 709,7	597 581,90	488 993,17	115,8	983 782,71	105,5	585 905,56	397 877,15
24	Тариф	руб./Гкал	1 282,57	1 437,96	1 545,74	1 665,45	1 545,74	1 868,53	115,8	1 517,48	105,5	1 515,53	1 520,36
										105,5		98,0	100,3

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2014 год приняты в сумме 607320,18 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо составили 430532,18 тыс. руб., в том числе:

- природный газ на технологические цели принят в сумме 415975,44 тыс. руб. со снижением к уровню 2013 года на 1,5%. Объем газа принят в количестве 108351,88 тыс.м³. – по расчету отдела технического аудита. Средневзвешенная цена газа составляет 3839,12 руб./тыс.м³ (без учета НДС) – принята по расчету организации. Поставщики газа ООО «ТН-АЗС центр» и ЗАО «Газпром Межрегионгаз Казань».

- прочие виды топлива (печное топливо) принято в сумме 14556,7 тыс. руб. в объеме 596,42 т. – по предложению организации по цене (согласно представленных документов) 24406,78 руб. за тонну.

Справочно: Приказом Минэнерго Республики Татарстан от 09.08.2013 № 212-ОД утвержден норматив запаса резервного топлива.

2. Расходы электроэнергии на технологические цели приняты в сумме 143739,11 тыс. руб.

- электрическая энергия на технологические цели 138779,17 тыс. руб., принята в количестве 32882,0 тыс.кВт.ч. по предложению организации. Тариф одноставочный (СН1,СН2,НН) по данным мониторинга цен на электроэнергию за 2013 год ОАО «Татэнергосбыт».

- расходы электроэнергии на общепроизводственные цели (освещение в котельных) приняты в сумме 4281,8 тыс. руб.;

- расходы электроэнергии на общехозяйственные нужды приняты в сумме 678,08 тыс. руб.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме 33048,9 тыс. руб. Объем воды на технологические нужды принят в количестве 1005,86 тыс. м³. согласно расчета отдела технического аудита. Цена на воду принята согласно установленным тарифам на 2014 год поставщика воды «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» ОАО "Татнефть".

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме 186914,54 тыс. руб., в том числе:

1. Сырье, основные материалы приняты в сумме 10577,15 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы (хим. реагенты) приняты с учетом факта 2012 года, с учетом индексаций в сумме 5061,07 тыс. руб.

- водоотведение – 5516,08 тыс. руб., в объеме 402,34 тыс.м³ – в соответствии с принятыми объемами воды на технологические нужды.

2. Фонд оплаты труда.

- фонд оплаты труда основного производственного персонала принят в сумме 44205,32 тыс. руб. на уровне 2013 г. с учетом индексации 1,048. Численность персонала принята в количестве 202 чел., среднемесячная заработная плата составляет 18236,52 руб.

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 30079,0 тыс. руб. – на уровне 2013 года с учетом индексации 1,048, численность 131 чел., среднемесячная заработная плата 19134,25 руб.;

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 13873,96 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом индексации, рост к уровню 2013 года 104,8%. Численность принята в количестве 48 чел., среднемесячная заработная плата 24086,74 руб.

3. Расходы на ремонт приняты в сумме 17558,52 тыс. руб., по предложению организации, с учетом индексации, на основании представленных документов (графиков капитального и текущего ремонтов, договоров на подряд, актов и сметных расчетов), в том числе:

- материалы для ремонта оборудования котельных и сетей теплоснабжения приняты в сумме 9810,1 тыс. руб.,

- фонд заработной платы ремонтного персонала принят по предложению организации в сумме 3233,4 тыс. руб., с ростом к 2013 году 104,8% . Численность принята в количестве 15 чел. Среднемесячная заработная плата – 17963,33 руб.;

- отчисления на социальные нужды – 979,07 тыс. руб.(30,28% от ФОТ).

- услуги сторонних организаций 3535,95 тыс. руб.

4. Прочие общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 37436,94 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом индекса-дефлятора 1,048, в том числе:

	(тыс.руб.)
Услуги автотранспорта	25769,60
ГСМ (бензин, дизтопливо, масла, смазки, газ)	430,80
Прочие комплектующие (хим.посуда,)	304,30
Спец.одежда	785,04
Моющие средства	55,00
Прочие эксплуатационные материалы	787,94
Материалы тех.обслуживания автомашин	351,00
Обучение пром.персонала	1048,35
Тех.обслуживание техники и оборудования	3579,4
Услуги Гослаборатории по поверке приборов	1970,50
Услуги по испытаниям и лаб.анализам	343,40
Тестирование оборудования	271,60
Наладка	1740,01
ИТОГО:	37436,94

5. Прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 26188,44 тыс. руб. на уровне 2013 года с учетом индексации, рост к уровню 2013 года - 104,8%, в том числе:

	(тыс.руб.)
Услуги автотранспорта	5053,16
Услуги сторонних организаций по договорам	8022,74
Расходные комплектующие АСУ	101,60
Спец.одежда	217,56
Прочие эксплуатационные материалы	1297,66
Моющие средства	55,00

МБП до 40 тыс.р.	536,17
Оплата аудиторских услуг	190,00
Оплата консультационных услуг	252,00
Нотариально-юридические услуги	26,00
Обучение специалистов	1177,45
Канцелярские расходы	114,60
Бумага	133,00
Прочие общехозяйственные расходы	294,30
Расходы по гражданской обороне	211,10
Услуги по тех.обслуживанию АСУ	322,20
Связь	1580,0
Командировочные расходы	690,60
Охрана	3672,40
Программные продукты	310,50
Подписка на газеты и журналы	230,00
Гарант	160,80
Затраты по обязательной сертификации продукции	813,70
Услуги по контрольным замерам	298,30
Служебные разъезды (проездные билеты)	280,00
Переаттестация рабочих мест	147,60
ИТОГО:	26188,44

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 146061,76 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 102777,77 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования 101947,55 тыс. руб.;
- амортизация цехового оборудования – 44,52 тыс. руб.
- амортизация общехозяйственного имущества – 785,7 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,28% от ФОТ в сумме 26694,34 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме 13385,37 тыс. руб.;
- цехового персонала 9107,93
- административно-управленческого персонала в сумме 4201,03 тыс. руб.

3. Арендная плата принята в сумме 7421,18 тыс. руб. на аренду сооружений и инженерных сетей теплоснабжения по договору с ООО «Татнефть-Актив» от 01 января 2013года № 146 АК-13/86 на утвержденном уровне 2013г.;

4. Налоги и другие обязательные платежи и сборы 4614,11 тыс. руб. – на уровне 2013 года, в том числе:

- земельный налог – 581,24 тыс. руб.
- налог на имущество – 4032,19 тыс. руб.

5. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ приняты в сумме 339,9 тыс. руб. на утвержденном уровне 2013г.;

6. Средства на страхование приняты в сумме 1919,0 тыс. руб. – по предложению организации, согласно представленных договоров страхования;

7. Внебюджетные расходы – 2295,46 тыс. руб., в том числе:

- на услуги банка по зарплатному проекту приняты в сумме 326,0 тыс. руб.;

- проценты за пользование кредитом – 1969,46 тыс. руб.

IV. Валовая прибыль принята в сумме 43486,2 тыс. руб., в том числе:

- капитальные вложения согласно утвержденной инвестиционной программе на 2014 год в сумме 43486,2 тыс. руб. (без учета налога на прибыль).

V. Величина годовой необходимой валовой выручки на первый период долгосрочного регулирования (2014 год) для расчета тарифов принята в сумме 983782,71 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «Альметьевские тепловые сети» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2014 год	2015 год	откл. ст.4/ст.3%	2016 год	откл. ст.6/ст.4%
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	430532,18	440033,0	1,022	450996,56	1,025
2	Расходы на электроэнергию	143739,11	148586,79	1,034	157659,6	1,061
3	Расходы на холодную воду	33048,9	34569,15	1,046	36055,63	1,043
4	ИТОГО	607320,19	623188,94	1,026	644711,78	1,032

В рамках реализации инвестиционной программы 2014-2016 годов ожидается снижение технологических потерь тепловой энергии в 2015 году на 594,7 Гкал или на 0,55%. На 2016 год снижение потерь не запланировано.

В 2015 году запланировано снижение количества электрической энергии в отношении к 2014 году (32882,01 тыс. кВт.ч.) на 963,44 тыс. кВт.ч. или 2,93%. В 2016 году в отношении к 2015 году ожидается снижение электроэнергии на 174,55 тыс. кВт.ч. или 0,55%.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2014 год	2015 год	2016 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,8%	4,6%	4,3%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	501,79	501,79	501,79
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75

5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	186914,54	193557,48	199861,65
	Рост, в %			103,6%	103,3%

ОАО «Альметьевские тепловые сети» имеет утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу:

№№	Источник финансирования	2014 год	2015 год	2016 год	ИТОГО
1	2	3	4	5	6
1	Прибыль на развитие (инвестиционная составляющая в тарифе)	43486,2	48936,0	53978,0	146400,2
2	Амортизация	96296,7	112200,0	123400,0	331896,7
3	Плата за подключение	10888,9	33122,9	3195,1	47206,9
4	ИТОГО источников финансирования (без НДС)	150671,8	194258,9	180573,1	525503,8

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, в том числе:

- базовый уровень операционных расходов (величина операционных расходов, определенная на 2014 год) – 187393,82 тыс. руб.;

- индекс эффективности операционных расходов принят 1% в соответствии с методическими указаниями;

- прогнозные параметры регулирования в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013г., в том числе:

	2014 год	2015 год	2016 год
- природный газ с 1 июля	100,0%	104,8%	104,9%
- электрическая энергия	107,2%	106,3%	106,7%
- индекс потребительских цен	104,8%	104,6%	104,3%
- индекс цен производителей	104,8%	105,2%	104,6%

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2014 год	2015 год	2016 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	607320,19	623188,94	644711,78
2	Операционные (подконтрольные) расходы	186914,54	193557,48	199861,65
3	Неподконтрольные расходы	146061,76	146061,76	146061,76
4	Прибыль	43486,22	49896,0	53978,0
5	ИТОГО необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)	983782,71	1012704,19	1044613,19

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на долгосрочный период регулирования принята:

На 2014 год - в сумме 983782,71 тыс. руб.;

На 2015 год - в сумме 1012704,19 тыс. руб.;

На 2016 год - в сумме 1044613,19 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Альметьевские тепловые сети» на долгосрочный период:

на 2014 год:

с 1 января 2014 года – 1515,53 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 2,0% к утвержденному тарифу с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1520,36 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,3% к I полугодию 2014 года.

на 2015 год:

с 1 января 2015 года – 1520,16 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне 100,0% к утвержденному тарифу с 01.07.2014 года;

с 1 июля 2015 года – 1624,04 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 106,8% к I полугодию 2015 года.

на 2016 год:

с 1 января 2016 года – 1610,46 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне 99,2% к утвержденному тарифу с 01.07.2015 года;

с 1 июля 2016 года – 1612,56 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,1% к I полугодию 2016 года.

Тарифы для населения:

на 2014 год:

с 1 января 2014 года – 1788,33 руб./Гкал ;

с 1 июля 2014 года – 1794,02 руб./Гкал

на 2015 год:

с 1 января 2015 года – 1793,79 руб./Гкал;

с 1 июля 2015 года – 1916,37 руб./Гкал

на 2016 год:

с 1 января 2016 года – 1900,34 руб./Гкал;

с 1 июля 2016 года – 1902,82 руб./Гкал.

На основании заявления **ОАО «Завод Электрон»** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2014 год, приказом Госкомитета от 25.04.2013 № 105 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-155/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Завод Электрон» расположено по адресу г. Казань, ул. Короленко, д. 58.

Руководитель организации – генеральный директор Ураев Николай Николаевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается теплоснабжением субабонентов (в горячей воде) покупной тепловой энергией, приобретаемой у ОАО «Генерирующая компания» по установленному тарифу.

Протяженность тепловых сетей составляет 4944 м. в двухтрубном исчислении.

Баланс тепловой энергии (Гкал):

№ п./п.	Показатели	2012 г. (факт)	2013 г. (утв.)	2014 г. (прогноз)	2014 г. (принято ГКРТТ)	2014г. к 2013г. (%)	2015 г.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Покупка тепловой энергии	37957,31	35694	37960	37960	106,4	37960	37960
3	Потери в сетях	3904,25	3569	3796	3796	106,3	3796	3796
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	34053,06	32124	34164	34164	106,3	34164	34164
4.1	собственное потребление	31570,42	29535	31709,65	31709,65	107,4	31709,65	31709,65
4.2	бюджетные потребители	2147,37	2365	2332,18	2332,18	98,6	2332,18	2332,18
4.3	прочие потребители	335,27	224	122,17	122,17	54,5	122,17	122,17

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии – 37960 Гкал, в соответствии с доп.соглашением от 28.02.2012 к договору ОАО «Генерирующая компания» и счетами-фактурами за 2012, 2013 г.г.;

- потери тепловой энергии – 3796 Гкал (10%);

- полезный отпуск – 34164 Гкал;

в т.ч.:

- собственное потребление – 31709,65 Гкал (93%) с ростом на 7,4% в связи с производственной необходимостью;

- бюджетным потребителям – 2332,18 Гкал (6,6%), со снижением на 1,4% в связи с сокращением потребления Татарстанской Таможни согласно госконтракту от 29.12.2012 №138;

- прочим потребителям – 224 Гкал (0,4%), со снижением на 45,5% в связи с расторжением договора с ОАО ХК «Ак Барс».

В фактической калькуляции за 2012 год ОАО «Завод Электон» отражен убыток в сумме 106,57 тыс.рублей. Отклонение фактических расходов над плановыми 2012 г. произошло по следующим статьям затрат: экономия расходов покупки теплоэнергии на 3,2 млн.руб., перерасход затрат на теплоноситель на 151,5 тыс.руб., ФОТ с отчислениями производственного, цехового и административно-управленческого персонала – на 4,4 млн. руб.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту ОАО «Завод Электон» на 2014 - 2016 годы составили:

Год	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшество	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию

			ющего года		
2014	49245,63	1405,83	95,9%	1477,07	105,1%
2015	51426,01	1477,07	100%	1533,47	103,8%
2016	53559,00	1533,47	100%	1601,93	104,5%

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.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую филиалом ОАО «Завод Электон» 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 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013г., применяются следующие индексы-дефляторы:

	2014 год	2015 год	2016 год
- электрическая энергия	107,2%	106,3%	106,7%
- индекс потребительских цен	104,8%	104,6%	104,3%
- индекс цен промышленных производителей	104,8%	105,2%	104,6%

ОАО «Завод Электон» подало заявление на долгосрочный период регулирования методом индексации установленных тарифов. В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при формировании тарифов на 2014-2016 годы применен метод индексации установленных тарифов.

Значения по статьям затрат ОАО «Завод Электон» с календарной разбивкой на первый период долгосрочного регулирования (2014 -2016 г.г.):

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ОАО «Завод Электрон», г.Казань	Ед.изм.	Покупка и передача тепловой энергии										
			Утверждено органом регулирования										
			2014 год	I пг.	II пг.	2015 год	2015 к 2014	I пг.	II пг.	2016 год	2016 к 2015	I пг.	II пг.
	Является плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да		да	да	да		да	да
1	Покупка тепловой энергии	Гкал	37 960,00	18 980,00	18 980,00	37 960,00		18 980,00	18 980,00	37 960,00		18 980,00	18 980,00
2	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
3	Потери	Гкал	3 796,00	1 898,00	1 898,00	3 796,00		1 898,00	1 898,00	3 796,00		1 898,00	1 898,00
5	Полезный отпуск ТЭ в горячей воде	Гкал	34 164,0	17 082,00	17 082,00	34 164,00		17 082,00	17 082,00	34 164,0		17 082,00	17 082,00
6	Параметры расчета операционных расходов, в т.ч.:												
	ИПЦ - индекс потребительских цен	индекс	1,05			1,05				1,04			
	ИР - индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00		1,00	1,00	1,00		1,00	1,00
	ИКА - индекс изменения количества активов	индекс	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Кроличество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осущ. регулируемой деятельности	у.е.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч.	1,39	1,39	1,39	1,39		1,39	1,39	1,39		1,39	1,39
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	коэфф.	1,00			0,75		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75
7	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс.руб.	43 537,89	20 882,82	22 655,06	45 549,12	1,046	22 655,06	22 894,05	47 520,47	1,043	22 894,05	24 626,41
7.1	Тепловая энергия	тыс.руб.	42 656,79	20 443,74	22 213,05	44 619,00	1,046	22 213,05	22 405,95	46 537,62	1,043	22 405,95	24 131,67
7.2	Электроэнергия	тыс.руб.	499,28	249,64	249,64	530,74	1,063	249,64	281,10	566,30	1,067	281,10	285,20
7.2.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	499,28	249,64	249,64	530,74	1,063	249,64	281,10	566,30	1,067	281,10	285,20
7.3	Теплоноситель	тыс.руб.	381,81	189,44	192,37	399,37	1,046	192,37	207,00	416,55	1,043	207,00	209,54
8	Операционные расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 924,01	2 724,06	1 199,95	4 063,47	1,036	1 199,95	2 863,52	4 195,82	1,033	2 863,52	1 332,30
8.1	ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1 603,08	900,00	703,08								
8.2	Расходы на ремонт	тыс.руб.	676,18	676,18	0,00								
	- теплоснабжающего оборудования	тыс.руб.	431,91	431,91	0,00								

	- общехозяйственного назначения	тыс.руб.	244,27	244,27	0,00								
8.3	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	959,56	683,76	275,80								
8.3.1	ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	695,80	420,00	275,80								
8.3.2	Прочие расходы	тыс.руб.	263,76	263,76	0,00								
8.4	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	685,19	464,12	221,07								
8.4.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	621,07	400,00	221,07								
8.5	Прочие расходы	тыс.руб.	64,12	64,12	0,00								
9	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	1 189,48	674,31	515,17	1 189,48	1,000	515,17	674,31	1 189,48	1,000	674,31	515,17
9.1	Амортизация ОС, в т.ч.:	тыс.руб.	213,98	106,99	106,99	213,98		106,99	106,99	213,98		106,99	106,99
	Амортизация произв.оборуд.:	тыс.руб.	109,96	54,98	54,98	109,96		54,98	54,98	109,96		54,98	54,98
	Амортизация (общепроизв.)	тыс.руб.	78,00	39,00	39,00	78,00		39,00	39,00	78,00		39,00	39,00
	Амортизация (общехоз.)	тыс.руб.	26,02	13,01	13,01	26,02		13,01	13,01	26,02		13,01	13,01
9.2	Отчисления на соц.нужды всего, в т.ч.:	тыс.руб.	893,51	526,32	367,19	893,51		367,19	526,32	893,51		526,32	367,19
	Отчисления на соц.нужды от ФОТ произ.раб.	тыс.руб.	490,54	275,40	215,14	490,54		215,14	275,40	490,54		275,40	215,14
	Отчисления на соц.нужды от ФОТ цех.персонала	тыс.руб.	212,91	128,52	84,39	212,91		84,39	128,52	212,91		128,52	84,39
	Отчисления на соц.нужды от ФОТ АУП	тыс.руб.	190,05	122,40	67,65	190,05		67,65	122,40	190,05		122,40	67,65
9.3	Налоги всего, в т.ч.:	тыс.руб.	80,74	40,37	40,37	80,74		40,37	40,37	80,74		40,37	40,37
	транспортный налог	тыс.руб.	14,97	7,49	7,49	14,97		7,49	7,49	14,97		7,49	7,49
	земельный налог	тыс.руб.	28,53	14,27	14,27	28,53		14,27	14,27	28,53		14,27	14,27
	налог на имущество	тыс.руб.	37,24	18,62	18,62	37,24		18,62	18,62	37,24		18,62	18,62
	другие налоги и платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
9.4	Плата за НДС загряз. веществ	тыс.руб.	1,25	0,63	0,63	1,25		0,63	0,63	1,25		0,63	0,63
10	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	48 651,37	24 281,19	24 370,19	50 802,06	1,044	24 370,19	26 431,88	52 905,76	1,041	26 431,88	26 473,88
11	Прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
12	НВВ	тыс.руб.	48 651,37	24 281,19	24 370,19	50 802,06	1,044	24 370,19	26 431,88	52 905,76	1,041	26 431,88	26 473,88
13	Тариф	руб./Гкал	1 424,05	1 421,45	1 426,66	1 487,01	1,044	1 426,66	1 547,35	1 548,58	1,041	1 547,35	1 549,81
14	Рост к последнему периоду регулирования	%		97,0	100,4			100,0	108,5			100,0	100,2

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии за 2012 – 2014 гг.:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ОАО «Завод Элекон», г.Казань	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Предбазовый период 2012 факт	Базовый период		Предложение организации			Утверждено органом регулирования				
				Год 2013	II пг.	Год 2014	I пг.	II пг.	Год 2014	2014 к 2013(сред. год.), %	I пг.	II пг.	II пг. к I пг. (индекс)
1	Является плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да		да	да	
3	Покупка тепловой энергии (в гор.воде)	Гкал	37 957,31	35 693,86	12 633,98	37 960,00	23 515,00	14 445,00	37 960,00	106,3	18 980,00	18 980,00	
4	Потери в сети	Гкал	3 904,25	3 569,39	1 263,40	3 796,00	2 351,50	1 444,50	3 796,00	106,3	1 898,00	1 898,00	
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	34 053,06	32 124,47	11 370,58	34 164,00	21 163,50	13 000,50	34 164,00	106,3	17 082,00	17 082,00	
	в т.ч.: собственное потребление	Гкал	31 570,42	29 535,00	10 336,00	31 709,65	19 714,97	11 994,68	31 709,65	107,4	15 854,83	15 854,83	
	бюджетным потребителям	Гкал	2 147,37	2 365,00	939,00	2 332,18	1 379,38	952,80	2 332,18	98,6	1 166,09	1 166,09	
	прочим потребителям	Гкал	335,27	224,00	96,00	122,17	69,15	53,02	122,17	54,5	61,09	61,09	
6	Сырье, основные материалы, в т.ч.:	тыс.руб.	556,13	293,05	76,13	396,55	189,44	207,11	381,81	130,3	189,44	192,37	
6.1	Теплоноситель (химомощенная вода)	тыс.руб.	556,13	293,05	76,13	396,55	189,44	207,11	381,81	130,3	189,44	192,37	
	Объем потерь теплоносителя	тыс.м³	28,59	14,68	3,68	19,52	9,76	9,76	19,52	133,0	9,76	9,76	
	Тариф покупки теплоносителя	руб./м³	19,45	19,96	20,69	20,31	19,41	21,22	19,56	98,0	19,41	19,71	1,015
7	ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1 952,61	1 529,66	519,66	2 077,42	1 010,91	1 066,51	1 603,08	104,8	900,00	703,08	1,048
8	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	597,50	468,08	159,02	635,69	309,34	326,35	490,54	104,8	275,40	215,14	
9	Электроэнергия на тех. цели	тыс.руб.	945,47	510,97	174,62	642,39	375,39	267,00	499,28	97,7	249,64	249,64	
	Количество		481,09	226,85	71,85	317,86	194,40	123,46	207,00	91,2	103,50	103,50	
	Тариф (ВН)	руб./кВтч	1,97	2,25	2,43	2,02	1,93	2,16	2,41	107,2	2,41	2,41	1,072
12	Расходы по содерж. и экспл. оборудования, в т.ч.:	тыс.руб.	616,86	506,63	115,63	541,87	266,49	275,38	541,87	107,0	486,89	54,98	
12.1	Амортизация произ. оборуд.	тыс.руб.	215,00	116,02	25,02	109,96	54,98	54,98	109,96	94,8	54,98	54,98	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	2012 факт	Год 2013	II пг.	Год 2014	I пг.	II пг.	Год 2014	2014 к 2013(сред. год.), %	I пг.	II пг.	II пг. к I пг. (индекс)
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	401,86	390,61	90,61	431,91	211,51	220,40	431,91	110,6	431,91	0,00	1,048
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	41 092,69	40 079,56	15 241,31	40 887,48	25 328,48	15 559,00	42 656,79	106,4	20 443,74	22 213,05	1,087
	Объем ТЭ	Гкал	37 957,31	35 693,85	12 633,98	37 960,00	23 515,00	14 445,00	37 960,00	106,3	18 980,00	18 980,00	
	Тариф на ТЭ (ОАО «ГК»)	руб./Гкал	1 082,60	1 122,87	1 026,37	1 077,12	1 077,12	1 077,12	1 123,73	100,1	1 077,12	1 170,34	1,087
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	1 589,43	1 115,17	381,53	1 710,83	835,72	875,10	1 250,47	112,1	851,28	399,19	
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	886,01	663,93	223,93	943,82	459,28	484,54	695,80	104,8	420,00	275,80	1,048
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	271,12	203,16	68,52	288,81	140,54	148,27	212,91	104,8	128,52	84,39	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	168,54	78,00	39,00	167,59	83,79	83,79	78,00	100,0	39,00	39,00	
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	263,76	170,08	50,08	310,61	152,11	158,50	263,76	155,1	263,76	0,00	
16	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	1 208,52	156,45	0,00	1 241,40	606,68	634,73	1 227,52	784,6	884,80	342,72	
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	583,94	0,00	0,00	621,07	302,22	318,84	621,07	621,1	400,00	221,07	
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	164,37	0,00	0,00	190,05	92,48	97,57	190,05	190,0	122,40	67,65	
16.3	Амортизация	тыс.руб.	26,02	24,00	0,00	26,02	13,01	13,01	26,02	108,4	13,01	13,01	
16.4	Затраты на ремонт	тыс.руб.	243,95	0,00	0,00	244,27	119,62	124,65	244,27	0,0	244,27	0,00	
16.5	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	13,57	0,00	0,00	13,88	6,94	6,94	0,00	0,0	0,00	0,00	
16.6	Плата за ПДВ загряз. веществ	тыс.руб.	1,25	1,46	0,00	1,25	0,62	0,62	1,25	85,6	0,63	0,63	
16.7	Непроизв. расходы (налоги и платежи), в т.ч.:	тыс.руб.	175,42	130,99	0,00	80,75	40,37	40,37	80,74	61,6	40,37	40,37	
16.7.1	транспортный налог	тыс.руб.	14,97	14,88	0,00	14,97	7,49	7,49	14,97	100,6	7,49	7,49	
16.7.2	земельный налог	тыс.руб.	117,53	76,82	0,00	28,53	14,26	14,26	28,53	37,1	14,27	14,27	
16.7.3	налог на имущество	тыс.руб.	42,92	39,29	0,00	37,24	18,62	18,62	37,24	94,8	18,62	18,62	
16.7.4	другие налоги и платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	64,12	31,40	32,72	64,12	0,0	64,12	0,00	
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	48 559,21	44 659,57	16 667,90	48 133,62	28 922,45	19 211,17	48 651,37	108,9	24 281,19	24 370,19	

18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-106,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	
22	НВВ	тыс.руб.	48 452,64	44 659,57	16 667,90	48 133,62	28 922,45	19 211,17	48 651,37	108,9	24 281,19	24 370,19	
23	Тариф	руб./Гкал	1 395,97	1 390,20	1 465,88	1 408,90	1 366,62	1 477,73	1 424,05	102,4	1 421,45	1 426,66	
24	Рост к предыдущему периоду регулирования	%		99,59	108,7		93,2	108,1			97,0	100,4	

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2014 год приняты в сумме 43537,89 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме 42656,79 тыс. руб. с ростом к уровню 2013 года на 6,4%. Объем покупной тепловой энергии принят в размере 37960 Гкал. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Генерирующая компания» потребителям на 2014г. учтены в следующих размерах:

- с 01.01.2014г. – 1077,12 руб./Гкал (без НДС) на уровне 2013года;
- с 01.07.2014г. – 1170,34 руб./Гкал (без НДС) с ростом 108,7% к I полугодию 2014 года.

2. Расходы электроэнергии на технологические цели приняты в сумме 766,68 тыс. руб. со снижением к 2013 году на 2,3%.

Объем электрической энергии принят в количестве 207 тыс. кВтч по заключению отдела тех. аудита. Средний тариф (ВН) учтен в размере 2,41 руб./ кВт.ч (без НДС) с индексацией 107,2% к 2013г.

3. Расходы на компенсацию затрат (потерь) теплоносителя приняты в размере 381,81 тыс. руб. Объем потерь теплоносителя принят в количестве 19,52 тыс. м³ с ростом к 2013г. на 30,3% в связи с увеличением объема покупки тепловой энергии на 6,3%. Удельный вес договорной величины теплоносителя составляет 0,56 тн/Гкал.

Тариф на теплоноситель (химически очищенная вода) учтен в размерах:

- I полугодие 2014г. – 19,41 руб./т (без НДС), на уровне 2013г.;
- II полугодие 2014г. – 19,71 руб./т (без НДС) с ростом 101,5% к I полугодию 2014 года.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме 3924,01 тыс. руб., в том числе:

1. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 1603,08 тыс. руб., с ростом 104,8% к утвержденному уровню 2013 года. Численность персонала принята в количестве 12 слесарей-ремонтников. Среднемесячная заработная плата – 11133 руб.

2. Фонд оплаты труда общепроизводственного персонала принят в сумме 695,8 тыс. руб., с ростом 104,8% к утвержденному уровню 2013 года. К расчету принята численность в количестве 4 чел., в том числе : начальник подготовки производства ТСХ, начальник смены, старший мастер, инженер-технолог. Среднемесячная заработная плата - 14496 руб.

3. Фонд оплаты труда АУП принят в сумме 621,07 тыс. руб. по предложению организации. Численность принята в количестве 2 чел., среднемесячная заработная плата – 25877,9 руб.

Согласно учетной политики организации общехозяйственные расходы распределяются между видами деятельности пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Доля деятельности «теплоснабжение» по данным предприятия составляет 0,26%.

4. Расходы на ремонт приняты в сумме 676,18 тыс. руб., в т.ч.:

- ремонт теплоснабжающего оборудования - в сумме 431,91 тыс. руб., по предложению организации на основании утвержденного плана основных мероприятий по подготовке энергокоммуникаций к работе на 2014 год, сметных расчетов, дефектных ведомостей, отчетов и актов выполненных работ. На 2014г. запланированы следующие работы: ремонт теплопроводов № 6,8, восстановление тепловой изоляции на тепловодах, замена задвижек, запорной арматуры, ремонт насосов;

- ремонт общехозяйственного назначения – в сумме 244,27 тыс.руб. по предложению организации, согласно учетной политике в доле 0,26%, относящейся к деятельности «теплоснабжение».

5. Прочие общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 263,76 тыс. руб. на уровне факта 2012г., с ростом к утвержденному уровню 2013 года на 55%, в том числе:

	(тыс.руб.)
ГСМ	193,76
Спецодежда, охрана труда	70,00
Итого:	263,76

6. Прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 64,12 тыс. руб. по предложению организации, в доле 0,26%, относящейся к деятельности «теплоснабжение», согласно учетной политике, в т.ч.:

	(тыс.руб.)
Услуги связи, типографские расходы	20,00
Канцелярские расходы,	10,00
Подготовка, переподготовка кадров	7,00
Содержание оргтехники	15,00
Страхование имущества	8,00
Консультационные, информационные услуги	4,12
Итого:	64,12

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 1194,85 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация основных средств – 213,98 тыс.руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 109,96 тыс. руб. согласно амортизационной ведомости предприятия;

- амортизация общепроизводственного оборудования принята в сумме 78 тыс.руб. на утвержденном уровне 2013г.;

- амортизация общехозяйственного оборудования принята в сумме 24 тыс.руб. на утвержденном уровне 2013г.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,6% от ФОТ в сумме 893,51 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала - в сумме 490,54 тыс. руб.;

- цехового персонала - в сумме 212,91 тыс. руб

- административно-управленческого персонала в сумме 190,05 тыс. руб.

3. Расходы на налоги приняты в общей сумме 80,74 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2013 г. на 38,4%, по предложению организации в соответствии с представленными документами, в т.ч.:

- земельный налог – 28,53 тыс.руб.;
- налог на имущество – 37,24 тыс.руб.

4. Плата за предельно допустимые сбросы загрязняющих веществ приняты в сумме 1,25 тыс. руб. по предложению организации;

IV. Валовая прибыль предприятием не заявлена.

V. Величина годовой необходимой валовой выручки на первый период долгосрочного регулирования (2014 год) для расчета тарифов принята в сумме 48651,37 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «Завод Электрон» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2014 год	2015 год	откл. ст.4/ст.3%	2016 год	откл. ст.6/ст.4%
1	2	3	4	5	6	7
1	Покупка тепловой энергии	42656,79	44619,00	1,046	46537,62	1,043
2	Расходы на электроэнергию	499,28	530,74	1,063	566,30	1,067
3	Расходы на теплоноситель	381,81	399,37	1,046	416,55	1,043
4	ИТОГО	43537,89	45549,12	1,046	47520,47	1,043

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2014 год	2015 год	2016 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,8%	4,6%	4,3%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
3.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3924,01	4063,47	4195,82
	Рост, в %			103,6%	103,3%

ОАО «Завод Электрон» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Предприятием представлен план мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической энергоэффективности на 2014 год, утвержденный главным инженером завода.

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, в т.ч.:

- базовый уровень операционных расходов (величина операционных расходов, определенная на 2014 год) – 3924,01 тыс.руб.;

- индекс эффективности операционных расходов принят 1% в соответствии с методическими указаниями;

- прогнозные параметры регулирования в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013г., в т.ч.:

	2014 год	2015 год	2016 год
- электрическая энергия	107,2%	106,3%	106,7%
- индекс потребительских цен	104,8%	104,6%	104,3%
- индекс цен промышленных производителей	104,8%	105,2%	104,6%

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2014 год	2015 год	2016 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	43537,89	45549,12	47520,47
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3674,74	3805,34	3929,28
3	Неподконтрольные расходы	1194,85	1194,85	1194,85
4	Прибыль	0	0	0
5	ИТОГО необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)	48651,37	50802,06	52905,76

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на долгосрочный период регулирования принята:

На 2014 год - в сумме 48651,37 тыс. руб.;

На 2015 год - в сумме 50802,06 тыс. руб.;

На 2016 год - в сумме 52905,76 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Завод Электрон» на долгосрочный период:

на 2014 год:

с 1 января 2014 года – 1421,45 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 3% к утвержденному тарифу с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1426,66 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,4% к I полугодью 2014 года.

на 2015 год:

с 1 января 2015 года – 1426,66 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2014 года;

с 1 июля 2015 года – 1547,35 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 108,5% к I полугодью 2015 года.

на 2016 год:

с 1 января 2016 года – 1547,35 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2015 года;

с 1 июля 2016 года – 1549,81 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 100,2% к I полугодью 2016 года.

Справочно: рост тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Генерирующая компания» потребителям, с 01.07.2014 учтен в размере 108,7%.

19 декабря 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зарипов М.Р. отметил, что необходимо наладить работу в рамках заключенных соглашений о взаимодействии с министерствами республики (Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан (потери), Управлением Ростехнадзора по РТ) в части контроля расходов и эксплуатации оборудования регулируемых организаций.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

8.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на долгосрочный период регулирования с календарной разбивкой согласно приложению 7.

9. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ООО «Агрызские тепловые сети»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Агрыз на 2014 год.

За установлением тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения ООО «Агрызские тепловые сети» обратилось в Госкомитет впервые.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Агрызские тепловые сети» компонент на холодную воду принимается тариф, установленный для ООО «Водоканал».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 15.11.2013 г. № 10-40/кс для потребителей:

с 1.01.2014 в размере – 29,70 руб/куб.м;

с 01.07.2014 в размере - 30,07 руб/куб.м.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Агрызские тепловые сети» потребителям г. Агрыз, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 № 5-52/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1316,52 руб/Гкал;

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1386,43 руб/Гкал.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.

		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО «Агрызские тепловые сети» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	29,70	30,07	1316,52	1386,43

< * > предприятие применяет упрощенную систему налогообложения

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит :

с 01.01.2014 -112,64 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

с 01.07.2014 -117,42 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,063 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Азнакаево, пгт Актюбинское Азнакаевского муниципального образования, пгт Джалиль Сармановского муниципального образования на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 25.10.2013 №316.

г. Азнакаево

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для «Азнакаевское предприятия тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» компонент на холодную воду принимается тариф, установленный постановлением Госкомитета от 11.12.2013. № 10-58/кс для потребителей

с 01.01.2014 в размере – 27,18 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 32,07 руб/куб.м (с учетом НДС).;

с 01.07.2014 в размере – 27,18 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 32,07 руб/куб.м (с учетом НДС).;

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» потребителям г. Азнакаево, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2013г. № 5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1306,96 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе население 1542,21 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1376,23 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе население 1623,96 руб/Гкал (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал «Водоканалсервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	32,07	32,07	1542,21	1623,95
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	27,18	27,18	1306,96	1376,23

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит;

с 01.01.2014 - 88,61 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 - 91,86 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0470 Гкал/м³.

пгт Актюбинский

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для «Азнакаевское предприятия тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» компонент на холодную воду принимается на уровне тариф, установленного постановлением Госкомитета от 11.12.2013 № 10-58/кс для потребителей:

с 01.01.2014 в размере – 22,99 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 27,13 руб/куб.м. (с учетом НДС).

С 01.07. 2014 в размере – 24,16 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 28,51 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» потребителям пгт Актюбинский, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2013. № 5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1329,82 руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения 1569,19 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1400,92руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения 1653,09 руб/Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014года

1	Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	27,13	28,51	1569,19	1653,09
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	22,99	24,16	1329,82	1400,92

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит
с 01.01.2014 – 84,56 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);
с 01.07.2014 – 89,02 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)
(без учета НДС) исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0463 Гкал/м³.

пгт Джалиль

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для «Азнакаевское предприятия тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для «Джалильское предприятие тепловых сетей» - ОАО филиал Водоканалсервис»

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 11.12.2013. № 10-58/кс для потребителей

с 01.01.2014 в размере – 41,71 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 49,22 (с учетом НДС);

с 01.07.2014 в размере – 41,71 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 49,22 (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» потребителям пгт Джалиль Сармановского муниципального района, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2013 год, установлен для

«Джалильское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» постановлением Госкомитета от 20.12.2013г. № 5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1327,22 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1566,12 руб/Гкал (без учета НДС),

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1327,22 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1566,12 руб/Гкал (без учета НДС),

Организация применяет общую систему налогообложения.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	49,22	49,22	1566,12	1566,12
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	41,71	41,71	1327,22	1327,22

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит

с. 01.01.2014 – 120,68 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 - 120,68 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0595 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ОАО «Альметьевские тепловые сети»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Альметьевска на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего

водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Альметьевские тепловые сети» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 25.10.2013 № 316

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Альметьевские тепловые сети» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ОАО «Альметьевск – Водоканал».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013. № 10-60/кс для потребителей:

с 1.01.2014 в размере – 33,09 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 39,05 руб/куб.м (с учетом НДС).

С 01.07.2014 в размере – 33,66 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 39,72 руб/куб.м (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Альметьевские тепловые сети» потребителям г. Альметьевска, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2012г. № 5-56/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1515,53 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения- 1788,33 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1520,36 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения- 1794,02 руб/Гкал (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)

п		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ОАО «Альметьевские тепловые сети» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	39,05	39,72	1788,33	1794,02
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	33,09	33,66	1515,53	1520,36

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит
с 01.01.2014 – 133,87 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

с 01.07.2014 - 134,76 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0665 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился **ООО «Альтехносервис»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Альметьевска на регулируемый период.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Альтехносервис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 25.10.2013 № 316

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Альтехносервис» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ОАО «Альметьевск – Водоканал».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс для потребителей с 01.01.2014 в размере – 33,09 руб/куб.м.(без учета НДС), в том числе для населения 39,05 руб/куб.м. (с учетом НДС).

с 01.07 2014 в размере – 33,66 руб/куб.м.(без учета НДС), в том числе для населения 39,72 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Альтехносервис» потребителям г. Альметьевска, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 13.12.2013 № 5-42/э в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1527,05 руб/Гкал

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1607,98 руб/Гкал.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014года
1	ООО «Альтехносервис» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	39,05	39,72	1527,05	1607,98

<*> организация применяет упрощенную систему налогообложения

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит

с 01.01.2014 -140,90 руб. за 1 куб. м.

с 01.07.2014 -146,97 руб. за 1 куб. м.

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0667 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился **ООО «Тепло-Энергосервис»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. г. Азнакаево, Альметьевске, Лениногорске, Нурлат на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего

водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Тепло-Энергосервис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 25.10.2013 №316.

Азнакаево

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Тепло-Энергосервис» компонент на холодную воду принимается тариф, установленный для ОАО «Азнакаевского ПТС» филиал ОАО «Водоканалсервис» Тариф установлен постановлением Госкомитета от 11.12.2013 № 10-58/кс для потребителей:

с 01.01.2014 - в размере – 27,18 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 32,07 руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.01.2014 - в размере – 27,18 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 32,07 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Тепло-Энергосервис» потребителям г. Азнакаево, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2013 № 5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1355,07 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1598,98 руб/Гкал (с учетом НДС),

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1356,13 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1600,23 руб/Гкал (с учетом НДС),

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.

		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО «Тепло-Энергосервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители Азнакаевского муниципального района				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	32,07	32,07	1598,98	1600,23
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	27,18	27,18	1355,07	1356,13

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит :

С 01.01.2014 - 114,31руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

С 01.07.2014 – 114,38 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0643 Гкал/м³.

г. Альметьевск

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Тепло-Энергосервис» компонент на холодную воду принимается тариф, установленный для ОАО «Альметьевск – Водоканал». Тариф на холодную воду установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс для иных потребителей в размере:

с 01.01.2014 – 33,09 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 39,05 руб/куб.м (с учетом НДС);

с 01.07.2014 – 33,66 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 39,72 руб/куб.м (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Тепло-Энергосервис» потребителям г. Альметьевск, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2013 №5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1355,07 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1598,98 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1356,13 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1600,23 руб/Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО «Тепло-Энергосервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители Альметьевского муниципального района				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	39,05	39,72	1598,98	1600,23
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	33,09	33,66	1355,07	1356,13

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

с 01.01.2014 – 119,81 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 – 120,45 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,064 Гкал/м³.

г. Лениногорск

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Тепло-Энергосервис» компонент на холодную воду принимается тариф, установленный для ООО «Водоканал».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс потребителям:

с 01.01.2014 в размере 19,76руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 23,32руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 в размере 20,87 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 24,63 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Тепло-Энергосервис» потребителям г. Лениногорска, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2013 №5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1355,07 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1598,98 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1356,13 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1600,23 руб/Гкал (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО «Тепло-Энергосервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители Лениногорского муниципального района				
	поставщик воды ООО «Водоканал»				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	23,32	24,63	1598,98	1600,23

Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	19,76	20,87	1355,07	1356,13

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит
с 01.01.2014 – 107,70 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.01.2014 - 108,88 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0649 Гкал/м³.

г. Нурлат поставщик воды ООО «Промочистка»

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Тепло-Энергосервис» компонент на холодную воду принимается тариф, установленный для ООО «Промочистка» Тариф установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 г. №10-60/кс в размере:

с 01.01.2014 – 23,89 руб/куб.м.

с 01.07.2014 – 23,89 руб/куб.м.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Тепло-Энергосервис» потребителям г. Нурлат, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2013 №5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1355,07 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1598,98 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1356,13 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1600,23 руб/Гкал (с учетом НДС).

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)

		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО «Тепло-Энергосервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители Нурлатского муниципального района				
	поставщик воды ООО «Промочистка»				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	28,19	28,19	1598,98	1600,23
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	23,89	23,89	1355,07	1356,13

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит :

с 01.01.2014 - 108,72 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 - 108,78 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0626 Гкал/м³.

Нурлат поставщик воды ООО «УПТЖ для ППД»

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Тепло-Энергосервис» компонент на холодную воду принимается тариф, установленный для ООО «УПТЖ для ППД». Тариф установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 г. №10-60/кс для потребителей:

с 01.01.2014 – в размере 34,15 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 40,30 руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07 2014 в размере 36,03 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 42,52 руб/куб.м. (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в

соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Тепло-Энергосервис» потребителям г. Лениногорска, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2013 №5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1383,13 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1632,09 руб/Гкал (с учетом НДС),

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1384,50 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1633,71 руб/Гкал (с учетом НДС).

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО «Тепло-Энергосервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители Нурлатского муниципального района				
	поставщик воды ООО «УПТЖ для ППД»				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	40,30	42,52	1632,09	1633,71
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	34,15	36,03	1383,13	1384,50

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит :

с 01.01.2014 – 120,73 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 – 122,70 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0626 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ОАО «Бугульминское предприятие тепловых**

сетей» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Бугульма на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 23.10.2013 № 312

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Бугульминское предприятия тепловых сетей» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ООО «Бугульма – Водоканал».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 13.12.2013 № 10- 59 /кс для потребителей:

с 01.01.2014 в размере – 23,31 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 27,51 руб/куб.м. (с учетом НДС).

с 01.07 2014 в размере – 25,03 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 29,54 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» потребителям г. Бугульма, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 13.12.2013г. № 5-42/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1354,24 руб/Гкал (без НДС), в том числе для населения - 1598,0 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 - потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1474,68 руб/Гкал (без НДС), в том числе для населения - 1737,76 руб/Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	27,51	29,54	1598,0	1737,76
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	23,31	25,03	1354,24	1472,68

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

С 01.01.2014 - 111,74 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

С 01.07.2014 - 121,20 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0653 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ОАО «Елабужское предприятие тепловых сетей»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Елабуга на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Елабужское предприятие тепловых сетей» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для МУП «Елабужский Водоканал».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 15.11.2013 г. № 10-43/кс для потребителей:

с 1.01.2013 в размере – 25,11 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 29,63 руб/куб.м. (с учетом НДС).

с 1.01.2013 в размере – 25,11 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 29,63 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Елабужское предприятие тепловых сетей» потребителям г. Елабуга, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013г. № 5-52/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1409,63 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1663,36 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1420,02 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1675,62 руб/Гкал (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014года
1	ОАО «Елабужское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	29,63	29,63	1663,36	1675,62
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	25,11	25,11	1409,63	1420,02

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

с 01.01.2014 - 100,38 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 - 100,94 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0534 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ОАО «Осиновские инженерные сети»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в с. Осиново на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Осиновские инженерные сети» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 18.10.2013 № 307.

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Осиновские инженерные сети» компонент на холодную воду принимается тариф, установленный постановлением Госкомитета от 18.12.2013 № 10-34/кс для потребителей

с 01.01.2014 в размере – 13,45 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 15,87 руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 в размере – 13,45 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 15,87 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Осиновские инженерные сети» потребителям с. Осиново, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 20.12.2012г. № 5-58/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 907,87 руб/Гкал. (без учета НДС), в том числе для населения 1071,29 руб/Гкал. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 777,34 руб/Гкал. (без учета НДС), в том числе для населения 917,26 руб/Гкал. (с учетом НДС)

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ОАО «Осиновские инженерные сети» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	15,87	15,87	1071,29	917,26
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,45	13,45	907,87	777,34

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

с 01.01.2014 - 64,38 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 - 57,06 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0561 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ОАО «Лениногорские тепловые сети»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Лениногорск на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Лениногорские тепловые сети» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 23.10.2013 №312.

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Лениногорские тепловые сети» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ООО «Водоканал».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 г. № 10-60/кс для потребителей :

с 01.01.2014 в размере – 19,76 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 23,32 руб/куб.м. (с учетом НДС).

с 01.07.2014 в размере – 20,87руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения 24,63 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Лениногорские тепловые сети» потребителям г. Лениногорск, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013г. № 5-31/тэ в размере:

с 01.01.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1470,80 руб/Гкал., в том числе для населения 1735,54 руб/Гкал;

с 01.07.2013 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1500,81 руб/Гкал., в том числе для населения 1770,96 руб/Гкал; Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014года
1	ОАО «Лениногорские тепловые сети» (организация применяет общую систему налогообложения)				

Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	23,32	24,63	1735,54	1770,96
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	19,76	20,87	1470,80	1500,81

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

С 01.01.2014 - 98,30 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

С 01.07.2014 - 101,01 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0534 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился **ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в пгт Камские Поляны на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 23.10.2013 № 312

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ООО «Водоканал-КП»

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 22.11.2013 № 10-47/кс для потребителей:

с 01.01.2014 - в размере – 36,94 руб/куб.м.;

с 01.07.2014 – в размере - 36,94 руб/куб.м.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис» потребителям пгт Камские

Поляны, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 13.12.2013 № 5-40/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1114,93 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1315,62(с учетом НДС);

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1133,52 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1337,55(с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	(организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	36,94	43,59	1315,62	1337,55
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	36,94	36,94	1114,93	1133,52

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

с 01.01.2014 – 112,09 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС) ;

с 01.07.2014 - 113,34 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0674 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился **ООО «Коммунальные сети – Бетьки»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в с. Бетьки и нп. Круглое Поле на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Коммунальные сети – Бетьки» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 23.10.2013 № 312.

с. Бетьки

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Коммунальные сети – Бетьки» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10- 60/кс

с 01.01.2014 в размере 42,40 руб/куб.м.;

с 01.07.2014 в размере 43,43 руб/куб.м.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные сети – Бетьки» потребителям с. Бетьки, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 22.11.2013г. № 5-32/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1553,92 руб/Гкал;

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1616,78 руб/Гкал;

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО «Коммунальные сети - Бетьки» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)*	42,40	43,43	1553,92	1616,78

	потребители Бетькинское сельское поселение			

<*> организация применяет упрощенную систему налогообложения

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

С 01.01.2014 - 139,21 руб. за 1 куб. м.;

С 01.07.2014 - 144,16 руб. за 1 куб. м

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0623 Гкал/м³.

нп Круглое Поле

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Коммунальные сети - Бетьки» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ООО «Коммунальные сети – Круглое Поле».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 г. № 10-32/жкх для потребителей

с 1.01.2014 в размере – 21,62 руб/куб.м.;

с 1.07.2014 в размере – 21,62 руб/куб.м.;

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные сети – Бетьки» потребителям нп Круглое Поле, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 22.11.2013г. № 5-32/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1553,92 руб/Гкал;

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1616,78 руб/Гкал;

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)

п		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО «Коммунальные сети - Бетьки» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)* потребители Круглопольского сельского поселения	21,62	21,62	1553,92	1616,78

<*> организация применяет упрощенную систему налогообложения

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

с 01.01.2014 - 117,19 руб. за 1 куб. м.;

с 01.07.2014 - 121,05 руб. за 1 куб. м.

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра из расчета 0,0615 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ООО Производственно - коммерческая фирма «Восток-Энерго»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Чистополь на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 25.10.2013 №435

Компонент на холодную воду

Согласно п. 91 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406 в случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды из источника водоснабжения и осуществляет подготовку воды до качества питьевой воды, а тариф для такой организации не установлен, значение компонента на холодную воду определяется органом регулирования тарифов исходя из финансовой потребности такой регулируемой организации.

Таким образом, компонент на холодную воду для ООО Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» принимается согласно представленной смете расходов на производство услуг холодной воды равным для потребителей:

с 01.01.2014 в размере – 20,79 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 24,53 руб/куб.м (с учетом НДС).

С 01.07.2014 в размере 21,62 руб/куб.м. (без учета НДС), в том числе для населения - 25,51 руб/куб.м (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Определение финансовой потребности для подготовки холодной воды
ООО Производственно-коммерческой фирмы «Восток -Энерго»:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержде нный период 4 квартал 2013 года	План ОКК на регулируемы й период 2014 год	Расчет Госкомите та 2014 г	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки			
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	Рост% от плана ОКК
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х	х						
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	16,88	64,06	64,06	32,03	32,03	64,06	100,00
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	7,63	24,32	24,32	12,16	12,16	24,32	100,00
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³							
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	9,25	39,74	39,74	19,87	19,87	39,74	100,00
2.3.1	население	тыс. м ³	7,88	32,17	32,17	16,085	16,085	32,17	100,00
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	1,37	7,57	7,57	3,785	3,785	7,57	100,00
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³				0	0	0	
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	189,91	901,43	803,29	395,61	407,68	803,29	89,11
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	178,95	855,69	757,55	372,74	384,81	757,55	88,53
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	50,86	193,40	193,40	93,34	100,06	193,40	100,00
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	41,89	175,62	175,62	85,75	89,87	175,62	100,00
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	12,65	53,04	53,04	25,90	27,14	53,04	100,00
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	4,31	16,17	16,17	8,09	8,09	16,17	100,00
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.		140,08	100,00	50,00	50,00	100,00	71,39
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	19,59	101,32	104,75	52,38	52,38	104,75	103,39
4.1.7. 1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	0,86	4,46	4,46	2,23	2,23	4,46	100,00
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	49,65	176,06	114,57	57,29	57,29	114,57	65,07
4.1.1 0	прочие прямые расходы	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	10,96	45,74	45,74	22,87	22,87	45,74	100,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержде нный период 4 квартал 2013 года	План ОКК на регулируемы й период 2014 год	Расчет Госкомите та 2014 г	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки			
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	Рост% от плана ОКК
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	9,02	37,67	24,44	12,22	12,22	24,44	64,88
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	9,02	37,67	24,44	12,22	12,22	24,44	64,88
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	9,02	37,67	24,44	12,22	12,22	24,44	64,88
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	151,98	592,14	530,65	258,07	272,58	530,65	89,62
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	141,02	546,40	484,91	237,31	247,60	484,91	88,75
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	36,83	141,68	141,68	68,38	73,30	141,68	100,00
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	41,89	175,62	175,62	85,75	89,87	175,62	100,00
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	12,65	53,04	53,04	25,90	27,14	53,04	100,00
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	49,65	176,06	114,57	57,29	57,29	114,57	65,07
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	10,96	45,74	45,74	20,76	24,98	45,74	100,00
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	350,91	1531,24	1358,38	665,90	692,48	1358,3 8	88,71
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	328,99	1439,76	1266,90	622,27	644,63	1266,9 0	87,99
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	9,02	37,67	24,44	12,22	12,22	24,44	64,88
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	87,69	335,08	335,08	161,72	173,36	335,08	100,00
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	83,78	351,24	351,24	171,50	179,74	351,24	100,00
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	25,30	106,08	106,08	51,80	54,28	106,08	100,00
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	4,31	16,17	16,17	8,09	8,09	16,17	100,00
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	140,08	100,00	50,00	50,00	100,00	71,39
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	19,59	101,32	104,75	52,38	52,38	104,75	103,39
7.1.1 0	цеховые расходы	тыс.руб.	99,30	352,12	229,14	114,57	114,57	229,14	65,07
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	21,92	91,48	91,48	43,63	47,85	91,48	100,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержде нный период 4 квартал 2013 года	План ОКК на регулируемы й период 2014 год	Расчет Госкомите та 2014 г	Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки			
						с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2014 год	Рост% от плана ОКК
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.							
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.							
8.3	Прибыль на поощрение	тыс.руб.		5,00					0
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.							
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Убыток	тыс.руб.							
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.							
11	Товарная продукция	тыс.руб.	350,91	1536,24	1358,38	665,90	692,48	1358,3 8	88,42
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	350,91	1536,24	1358,38	665,90	692,48	1358,3 8	88,42
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м ³	20,79	23,98	21,20	20,79	21,62	21,20	88,42
	Рост тарифов в отношении к 2013 году					100,0	104,0	102,0	

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» потребителям г. Чистополь, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 06.12.2013г. № 5-36/тэ в размере:

с 01.01.2013 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1251,06 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе населению 1476,25 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2013 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1303,49 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе населению 1538,12 руб/Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)

п		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ООО ПКФ «Восток –Энерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	24,53	25,51	1476,25	1538,12
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	20,79	21,62	1251,06	1303,49

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

С 01.01.2014 - 103,11 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

С 01.07.2014 - 107,39 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0658 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился **ОАО «Генерирующая компания»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Казань, Заинск, Нижнекамск на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Генерирующая компания» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 12.09.2013 №259.

г. Казань

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Генерирующая компания» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для МУП «Водоканал».

Тарифы установлены постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс в размере:

с 01.01.2014 – 13,78 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 – 13,78 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Генерирующая компания» потребителям г. Казань, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 № 5-49/тэ в размере:

с 01.01.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1077,12руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения 1271,0 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1169,86 руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения 1380,43 руб/Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ОАО «Генерирующая компания» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей муниципального образования «Город Казань»				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	16,26	16,26	1271,00	1380,43
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,78	13,78	1077,12	1169,86

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

с 01.01.2014 – 83,69 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 - 89,70 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0649 Гкал/м³.

г. Заинск

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Генерирующая компания» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ООО «Зай - Водоканал».

Тарифы установлены постановлением Госкомитета от 15.11.2013 г. №10-43/кс в размере:

с 01.01.2014 – 27,49руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 32,44 руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 – 28,71 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 33,88 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Генерирующая компания» потребителям г. Заинска, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013г. № 5-49/тэ в размере:

с 01.01.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1105,13 руб./Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1304,05 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1204,59 руб./Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1421,42 руб./Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)

п		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ОАО «Генерирующая компания» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей Заинского муниципального района				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	32,44	33,88	1304,05	1421,42
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	27,49	28,71	1105,13	1204,59

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

г. Нижнекамск

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Генерирующая компания» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ОАО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства» :

Тарифы установлены постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/жкх в размере:

с 01.01.2013 г. – 16,51 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 19,48 руб/куб.м. (с учетом НДС);

Надбавка к тарифам установлена решением Нижнекамского городского Совета от 20.12.2012 г. №41 в размере 0,50 руб/куб.м. (без учета НДС).

Тариф на холодную воду с учетом инвестиционной надбавки составит:

с 01.01.2013 г. – 17,01 руб/куб.м. (без учета НДС), в т.ч. для населения 20,07 руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 – 17,56 руб/куб.м. (без учета НДС), в т.ч. для населения 20,72 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Генерирующая компания» потребителям г. Нижнекамск, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013 № 5-49/тэ в размере:

с 01.01.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1105,13руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1304,05 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1190,16 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1404,39руб/Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ОАО «Генерирующая компания» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей Нижнекамского муниципального района	20,07	20,72	1304,05	1404,39
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	17,01	17,56	1105,13	1190,16

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения **Казанским территориальным участком Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»** потребителям г. Казань на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для организации Казанский территориальный участок Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» компонент на холодную воду принимается как сумма установленных тарифов на холодную воду установленных для МУП «Водоканал».

Тарифы установлены постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс в размере:

на 01.01.2014 г. - 13,78 руб./куб.м. (без учета НДС), в т.ч. для населения 16,26 руб./куб.м. (с учетом НДС);

на 01.07.2014 г. – 13,78 руб./куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб./куб.м. (с учетом НДС).

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для организации Казанский территориальный участок Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям г. Казань, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 13.12.2013 г. №5-42/тэ в размере:

с 01.01.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1003,55 руб/Гкал (без учета НДС), в том числе население – 1184,19 руб/Гкал (с учетом НДС).

с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1035,94руб/Гкал (без учета НДС), в том числе население – 1222,41 руб/Гкал (с учетом НДС).

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года

1	Казанский территориальный участок Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	16,26	16,26	1184,19	1222,41
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,78	13,78	1003,55	1035,94

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

с 01.01.2014 - 78,91 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

с 01.07.2014 - 81,01 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,06469 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось МУП «Производственное объединение «Казэнерго» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Казань на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для МУП «Производственное объединение «Казэнерго» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 14.11.2013 №337.

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для МУП «Производственное объединение «Казэнерго» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для МУП «Водоканал».

Тарифы установлены постановлением Госкомитета от 18.12.2013 г. №10-60/кс в размере:

с 01.01.2014 – 13,78 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб/куб.м. (с учетом НДС);
с 01.07.2014 – 13,78 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для МУП «Производственное объединение «Казэнерго» потребителям г. Казань, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 18.12.2013г. № 5-52/тэ в размере:

с 01.01.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1140,03 руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения 1345,24 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1201,00 руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения 1417,18руб/Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	МУП «Производственное объединение «Казэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	16,26	16,26	1345,24	1417,18
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,78	13,78	1140,03	1201,00

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

с 01.01.2014 – 87,43 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);
с 01.07.2014 - 91,36 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0646 Гкал/м³.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в Казани на 2014 год.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 23.10.2013 № 312.

Компонент на холодную воду

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для МУП «Водоканал».

Тарифы установлены постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс в размере:

с 01.01.2014 – 13,78 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 – 13,78 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» потребителям г. Казань, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 13.12.2012г. № 5-42/тэ в размере:

с 01.01.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1183,75руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения 1396,83 руб/Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 г. потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1281,55 руб/Гкал (без учета НДС) , в том числе для населения 1512,23 руб/Гкал (с учетом НДС);

Организация применяет общую систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 января по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	16,26	16,26	1396,83	1512,23
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,78	13,78	1183,75	1281,55

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

С 01.01.2014 – 90,61 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);

С 01.07.2014 - 96,95 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)

исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0649 Гкал/м³.

19 декабря 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения» 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 горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

9.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 8.

10.Слушали:

Семериков В.Е. доложил о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24 декабря 2012 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан».

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 17 февраля 2012 г. №98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», произведён расчёт единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Татарстан на 2014 год.

Расчёты Госкомитета произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19 сентября 2013 года. В соответствии с изменением цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2016 года, установленного Министерством экономического развития Российской Федерации, рост регулируемых тарифов сетевых организаций на 2014 год составит 104,5% к 2013 году, размер индексации тарифов с 1 июля 2014 года равен нулю.

Кроме того, в соответствии с абз. б) пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 «О внесении изменений в основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений» с 1 января 2014 г. тарифы устанавливаются исходя из пункта 11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике вышеуказанного постановления (с календарной разбивкой исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря), а также исходя из отсутствия увеличения совокупного размера необходимой валовой выручки регулируемых организаций по отношению к размеру соответствующей выручки, учтённой при расчёте указанных цен (тарифов), подлежащих применению с 1 июля 2013 года.

В связи с чем, единые котловые тарифы по передаче электроэнергии для прочих потребителей в 1 полугодии 2014 года устанавливаются на уровне тарифов, установленных на 2 полугодие 2013 года, на 2 полугодие 2014 года на уровне не превышающем уровень 2013 года.

При расчёте единых (котловых) тарифов на территории Республики Татарстан приняты суммарная необходимая валовая выручка всех сетевых организаций на каждом уровне напряжения и заявленная мощность потребителей (3 522,88 МВт), учтённая в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан на 2014 год, утверждённом приказом ФСТ России от 28.11.2013 № 220-э/1.

Расчёт единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на 2014 год произведен исходя из:

- поступления электрической энергии в сеть – 24 805,77 млн. кВт·ч, с ростом 101,5% к уровню 2013 года;

- объёма электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями в целях компенсации потерь при её транспортировке – 1 904,75 млн.кВт·ч, в том числе:

 - потери ОАО «Сетевая компания» - 1 710,23 млн. кВт·ч;

 - потери смежных сетевых организаций – 194,52 млн.кВт·ч.

- заявленной мощности потребителей по Республике Татарстан - 3 522,88 МВт.

- полезного отпуска электрической энергии конечным потребителям Республики Татарстан – 22 901,03 млн. кВт·ч, с ростом 102,0% к уровню 2013 года, в т.ч. по группам потребителей:

 - население 3 356,58 млн.кВтч;

 - прочие потребители 19 544,46 млн.кВтч.

В расчётах учтена средняя прогнозная ставка на покупку потерь на розничном рынке через гарантирующего поставщика ОАО «Татэнергосбыт» в размере 2 122,69 руб./МВт·ч, в т.ч.:

- средневзвешенная равновесная цена электроэнергии для покупки в целях компенсации потерь электрической энергии на уровне факта 2013 года в размере 1540 руб./МВт·ч без применения индекса-дефлятора Министерства экономического развития РФ;

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика на уровне установленной.

Необходимая валовая выручка на оказание услуг по передаче электроэнергии по Республике Татарстан установлена в размере – 20 666,54 млн. руб., в том числе:

- на содержание сетевых организаций Республики Татарстан – 16 629,16 млн. руб. с ростом 100,04% к уровню 2013 года, в том числе:

 - смежные сетевые организации Республики Татарстан – 1 047,80 млн. руб. (с ростом 100,62% к 2013 году).

Рост совокупного размера необходимой валовой выручки смежных сетевых компаний на 2014 год связан с изменением количества активов ряда компаний, а также в связи с появлением новых, обратившихся в Госкомитет, компаний (ОАО «ТАНЕКО», ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», ОАО «КМПО»). Данные изменения соответствуют Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённым

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

ОАО «Сетевая компания» - 15 581,35 млн. руб. (с ростом 0%).

Размер необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания» в 2014 году (15 581,35 млн.руб.) равна её размеру, учтённой Госкомитетом на 2013 год.

На оплату потерь электроэнергии сетевых организаций Республики Татарстан – 4 037,38 млн. руб., с ростом 108,99% к 2013 году, в том числе:

на оплату потерь смежных сетевых организаций – 414,43 млн. руб.;

на оплату потерь ОАО «Сетевая компания» - 3 622,95 млн. руб.

Необходимо отметить, что в соответствии с п. 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 ФСТ России согласовало долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «Сетевая компания», в том числе уровень предельных подконтрольных расходов на 2014 год в размере не превышающем 8 267,39 млн.руб.

Базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «Сетевая компания» на 2012 год был скорректирован ФСТ России и составил 7355,08 млн.руб.

Подконтрольные расходы – в сумме 8 267,4 млн. руб. со снижением - 99,41% к уровню 2013 года в том числе:

Расходы на оплату труда приняты с ростом от уровня утверждённых на 2013 г. на 102,4% и составляют 3 437,53 млн.руб.

№ п/п	Показатель	2014 год ВСЕГО тыс.руб.
1	Материальные затраты	562 062,14
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	496 102,10
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	65 960,04
2	Расходы на оплату труда	3 437 533,66
3	Прочие расходы, всего, в том числе:	4 267 794,06
3.1	Ремонт основных фондов	1 154 873,48
3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	1 398 244,74
3.2.1	услуги связи	65 119,33
3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	243 215,43
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	116 270,16
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	9 299,02
3.2.5	Транспортные услуги	964 340,81
3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций, в том числе с расшифровкой:	0,00
3.3	Расходы на командировки и представительские	21 383,41
3.4	Расходы на подготовку кадров	55 801,05
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	30 093,67
3.6	Расходы на страхование	37 030,94
3.7	Другие прочие расходы, в том числе с расшифровкой:	1 242 908,60

3.7.1		
3.7.2	прочие	1 242 908,60
3.8	Электроэнергия на хоз.нужды	133 562,11
3.9	Подконтрольные расходы из прибыли	193 896,07
4	ИТОГО подконтрольные расходы	8 267 389,85

Неподконтрольные расходы учтены в размере 7 314,0 млн. руб. с ростом 100,67% к уровню 2013 года, в том числе:

- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» - в сумме 153,6 млн. руб., с ростом 109,4% к уровню 2013 года.

- отчисления на страховые взносы в фонды установлены в размере 962,5 млн. руб. с учетом действующих ставок страховых взносов в размере 28% от фонда оплаты труда на 2014 год.

- затраты по статье «Амортизация основных фондов» на 2014 год приняты по предложению организации в размере 3 080,8 млн. руб. с ростом 126,2% к 2013 году. Рост затрат обусловлен вводом основных средств в 2013 году, в связи с реализацией инвестиционной программы.

- расходы по арендной плате приняты по предложению организации в размере 190,3 млн. руб., в том числе ГУП «Татэлектросеть» в сумме 98,67 млн.руб., расходы по арендным платежам по земельным участкам, включенным в государственный реестр земель Республики Татарстан по предложению организации в размере 80,1 млн. руб.

- расходы на уплату налогов в соответствии с предложением организации – 266,11 млн.руб., в т.ч. налог на имущество – 211,09 млн. руб., плата за землю – 52,21 млн.руб., прочие налоги и сборы – 2,8 млн.руб.

- недополученный по независящим причинам доход в размере 623,4 млн.руб., в 2 раза меньше уровня 2013 года для компенсации расходов на льготное технологическое присоединение.

- размер валовой прибыли по организации на 2014 год составит 2 212,4 млн. руб. с ростом на 102,6 % к уровню 2013 года. Соответственно прибыль на капитальные вложения составит 1 589,0 млн. руб., налог на прибыль 448,2 млн. руб.

№ п/п	Показатель	2014 год ВСЕГО тыс.руб.
1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	153 645,96
2	Электроэнергия на хоз. нужды	
3	Теплоэнергия	0,00
4	Аренда, всего	190 271,90
	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	98 669,07
5	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	266 110,90
5.1	Плата за землю	52 210,20
5.2	Налог на имущество	211 090,00
5.3	Прочие налоги и сборы	2 810,70
6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	962 509,42
7	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
8	Налог на прибыль, в том числе:	448 224,02
8.1	Налог на прибыль на капитальные вложения	399 750,00

9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	623 394,82
10	Амортизация ОС	3 080 788,52
11	Прибыль на капитальные вложения	1 589 019,47
12	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	0,00
13	ИТОГО неподконтрольных расходов	7 313 965,00

Расчёт единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций Республики Татарстан на 2014 год произведён исходя из НВВ сетевых организаций и заявленной мощности потребителей, учтённых при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по соответствующему уровню напряжения предлагается установить двухставочные и одноставочные.

Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы потребителей «население» установлены исходя из следующих факторов:

С 1 января по 31 декабря 2014 года конечный тариф для населения устанавливается на уровне 2 полугодия 2013 года и с 1 июля 2014 года с ростом 103,8%.

Индикативная цена на электроэнергию и мощность для населения учтена в размере 1189,29 руб./МВтч в 1 полугодие 2014 года и в размере 1179,95 руб./МВтч во 2 полугодие 2014 года.

Объема полезного отпуска и электрической мощности населению в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2014 год.

Установленной сбытовой надбавкой гарантирующего поставщика оплачиваемой сетевыми организациями при покупке потерь электрической энергии при ее транспортировке на 1 полугодие 2014 года в размере 0,1346 руб./кВт.ч и на 2 полугодие на 2014 год в размере 0,2692 руб./кВтч.

Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы потребителей «население» установить на 1 полугодии 2014 года на уровне тарифов, установленных на 2 полугодие 2013 года, на 2 полугодие 2014 года с учетом дифференциации тарифов согласно п.71 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 .

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

Утвердить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан согласно приложениям 9-10.

19 декабря 2013 г. вопрос «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24 декабря 2012 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан» 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 в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», в связи с несвоевременным представлением материалов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24 декабря 2012 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – пять членов Правления Госкомитета;

«против» - один член Правления Госкомитета;

«воздержались» - нет (лист согласования прилагается).

Решили:

10.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24 декабря 2012 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан» следующие изменения:

в пункте 1 слова «согласно приложению 4 к настоящему постановлению» заменить словами «согласно приложению 3 к настоящему постановлению»;

пункт 4 признать утратившим силу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 9;

приложение 4 признать утратившим силу;

приложение 6 изложить в новой редакции согласно приложению 10.

11. Слушали:

Семериков В.Е. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан на 2014 год».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 4 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам необходимо установить тарифы на электрическую энергию на очередной год в рамках предельных уровней тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам.

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Республики Татарстан на 2014 год, установлены приказом Федеральной службы по тарифам от 11.10.2013 №185-э/1 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2014 год» в размере (с учетом НДС):

с 1 января по 30 июня 2014г.:

минимальный – 287 коп./кВт·ч, что составляет 99,7% к установленному во 2-м полугодии 2013 г;

максимальный – 288 коп./кВт·ч, составляет 100,0% к установленному во 2-м полугодии 2013 г.

с 1 июля 2014г. по 31 декабря 2014г.:

минимальный – 299 коп./кВт·ч, что составляет 103,8% к установленному во 2-м полугодии 2013 г;

максимальный – 300 коп./кВт·ч, что составляет 104,2% к установленному во 2-м полугодии 2013 г.

Расчеты произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19 сентября 2013 года.

Учитывая необходимость соблюдения действующего законодательства в области электроэнергетики, а также в целях определения стоимости набора жилищно-коммунальных услуг для населения предлагается:

- установить и ввести в действие с 1 января по 30 июня 2014 года тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан, на уровне 2-го полугодия 2013г., установленным Госкомитетом в размере 288 коп./кВт·ч (с учетом НДС), с дифференциацией по зонам суток согласно приложению 11;

- установить и ввести в действие с 1 июля по 31 декабря 2014 года тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан, на минимальном уровне, установленным ФСТ России, в размере 299 коп./кВт·ч (с учетом НДС), с дифференциацией по зонам суток согласно приложению 11;

- установить и ввести в действие с 1 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан сверх социальной нормы потребления, применяемые в случае принятия решения о введении социальной нормы потребления электрической энергии на территории Республики Татарстан, согласно приложению 12.

10 ноября 2013 г. вопрос «О согласовании цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан на 2014 год» 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 в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», в связи с несвоевременным представлением материалов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан на 2014 год».

Форма голосования открытая:

«за» – пять членов Правления Госкомитета;

«против» - один член Правления Госкомитета;

«воздержались» - нет (лист согласования прилагается).

Решили:

11.1. Установить с 01 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 11.

11.2. Установить с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан сверх социальной нормы потребления согласно приложению 12.

12.Слушали:

Мартынова Е.В. и Сулейманова Р.Р. доложили о проектах приказов Госкомитета «О прекращении рассмотрения дел об установлении тарифов».

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании заявлений об установлении тарифов приказами Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) открыты дела об установлении тарифов и назначены уполномоченные:

- на услуги по передаче тепловой энергии на 2014 год (ОАО «Заинское предприятие тепловых сетей», ОАО Набережночелнинская теплосетевая компания», ОАО «Казанская теплосетевая компания», ООО «Урусинские тепловые сети»);

- на тепловую энергию на 2014 год (ФГБУ «Федеральный центр токсикологической, радиационной и биологической безопасности», ООО «Форвард Групп», ОАО «Набережночелнинское предприятие тепловых сетей»);

- на теплоноситель, поставляемый потребителям на 2014 год (ОАО «Набережночелнинское предприятие тепловых сетей»).

Согласно п.14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, Госкомитетом открыто тарифное дело на установление тарифов на тепловую энергию на 2014 год ООО «ЖКХ-Сервис».

Впоследствии, в адрес Госкомитета поступили обращения от вышеуказанных организаций об отзыве тарифных дел в связи с прекращением оказания услуг в сфере теплоснабжения:

- ФГБУ «Федеральный центр токсикологической, радиационной и биологической безопасности» от 22.10.2013 г. № 574;
- ООО «Форвард Групп» от 31.10.2013 г. № 118;
- ООО «ЖКХ-Сервис» от 13.11.2013 г. № 163;
- ОАО «Заинское предприятие тепловых сетей» от 13.11.2013 г. № 1045;
- ОАО «Набережночелнинское предприятие тепловых сетей» от 14.11.2013 г. № 08-719;
- ОАО Набережночелнинская теплосетевая компания» от 09.12.2013 г. № 05-03-3944;
- ОАО «Казанская теплосетевая компания» от 09.12.2013 г. № 101-11/6778;
- ООО «Урусинские тепловые сети» от 16.12.2013 г. № 119/543.

На основании вышеизложенного и в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 г. № 468, Госкомитет предлагает прекратить рассмотрение дел об установлении тарифов:

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Дело об установлении тарифов	Должность, ФИО уполномоченного по делу
На услуги по передаче тепловой энергии			
Заинский муниципальный район			
1	ОАО «Заинское предприятие тепловых сетей»	20-82/тэ	начальник отдела Мартынова Е.В.
Город Набережные Челны			
2	ОАО Набережночелнинская теплосетевая компания»	20-83/тэ	начальник отдела Мартынова Е.В.
Ютазинский муниципальный район			
3	ООО «Урусинские тепловые сети»	20-89/тэ	ведущий советник Яруллина Р.И.
Город Казань			
4	ОАО «Казанская теплосетевая компания»	20-87/тэ	начальник отдела Мартынова Е.В.
На тепловую энергию			
Город Набережные Челны			
5	ОАО «Набережночелнинское предприятие тепловых сетей»	20-63/тэ	ведущий советник Каминская Н.Д.

Нижнекамский муниципальный район			
6	ООО «ЖКХ-Сервис»	20-121/тэ	ведущий советник Каминская Н.Д.
Город Казань			
7	ООО «Форвард Групп»	20-153/тэ	ведущий консультант Батыршина Н.Ф.
8	ФГБУ «Федеральный центр токсикологической, радиационной и биологической безопасности»	20-149/тэ	ведущий консультант Янковская Е.И.
На теплоноситель			
Город Набережные Челны			
9	ОАО «Набережночелнинское предприятие тепловых сетей»	20-158/тэ	ведущий советник Каминская Н.Д.

ООО «Савиново-Челны» муниципального образования г. Набережные Челны.

ООО «Савиново-Челны» обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение в муниципальном образовании г. Набережные Челны на 2014 год.

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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, приказом Госкомитета от 23.10.2013 № 311 были открыты дела об установлении тарифов: № 26/410 – на питьевую воду, № 26/411 – на водоотведение.

В соответствии с пунктом 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 регулируемой организации необходимо предоставить в Госкомитет копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности. Указанные документы представителями ООО «Савиново-Челны» представлены не были.

Таким образом, ООО «Савиново-Челны» не подтвердило право собственности в отношении трубопроводов, используемых для осуществления регулируемой деятельности по транспортировке воды и сточных вод.

Документы, подтверждающие иные законные основания владения, пользования указанными объектами недвижимости, ООО «Савиново-Челны» также не представлены.

На основании вышеизложенного, в связи с тем, что ООО «Савиново-Челны» не подтверждена возможность осуществления регулируемой

деятельности предлагается рассмотрение тарифных дел №№ 26/410 и 26/411 прекратить.

ООО «Тепло – Энергосервис+» для потребителей г. Бавлы, г. Бугульма, г. Заинск

ООО «Тепло – Энергосервис+» обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Бавлы, Бугульма, г. Заинск на 2014 год.

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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, приказом Госкомитета от 14.11.2013 № 337 были открыты дела об установлении тарифов: № 26/447 – для потребителей в г. Бавлы, № 26/448 – для потребителей в г. Бугульма, № 26/449 – для потребителей в г. Заинск.

Принимая во внимание обращение ООО «Тепло–Энергосервис+» от 19.12.2013 №1824/06-02 об отзыве заявления и производственных программ об установлении на горячую воду ввиду того, что у организации произошли изменения суммарной тепловой нагрузки и полезного отпуска тепловой энергии, Госкомитетом предлагается прекратить рассмотрение дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для ООО «Тепло – Энергосервис +».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О прекращении рассмотрения дел об установлении тарифов».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (лист согласования прилагается).

Решили:

12.1. О прекращении рассмотрения дел об установлении тарифов для организаций:

- ФГБУ «Федеральный центр токсикологической, радиационной и биологической безопасности»;
- ООО «Форвард Групп»;
- ООО «ЖКХ-Сервис»;
- ОАО «Заинское предприятие тепловых сетей»;
- ОАО «Набережночелнинское предприятие тепловых сетей»;
- ОАО Набережночелнинская теплосетевая компания»;
- ОАО «Казанская теплосетевая компания»;
- ООО «Уруссинские тепловые сети»;
- ООО «Савиново-Челны»;
- ООО «Тепло – Энергосервис+».

Протокол вела

Л.В. Трегубенко

Приложение 1 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 20 декабря 2013 г. № 45-ПР

Размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2014 год с 01 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Наименование газораспределительной организации Республики Татарстан	Год	Размер специальной надбавки, руб. за 1000 куб.м (без учета НДС)
ООО «Газпром трансгаз Казань»	с 01.01.2014 по 30.06.2014	22,47
	с 01.07.2014 по 31.12.2014	30,68

Приложение 2 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 20 декабря 2013 г. № 45-ПР

Тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения),
с календарной разбивкой

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Город Казань					
1	ООО «Генерирующая компания»*					
1.1	Потребители Заинского муниципального района	с 01.01.2014 по 30.06.2014	16,84	1105,13	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	19,38	1204,59	-	-
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2014 по 30.06.2014	19,87	1304,05	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	22,87	1421,42	-	-
1.2	Потребители муниципального образования «город Набережные Челны»	с 01.01.2014 по 30.06.2014	18,77	1186,51	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	22,41	1219,71	-	-
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2014 по 30.06.2014	22,15	1400,08	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	26,44	1439,26	-	-
	Ютазинский муниципальный район					
2	ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»**	с 01.01.2014 по 30.06.2014	25,03	1105,13	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	30,68	1525,42	-	-

	Население (тарифы указаны учетом НДС) с	с 01.01.2014 по 30.06.2014	29,54	1304,05	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	36,20	1800,0	-	-

<*> Тарифы на теплоноситель для ОАО «Генерирующая компания», принимаемый в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18 декабря 2013 г. № 5-50/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям».

<***> Тарифы на теплоноситель для ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС», принимаемый в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13 декабря 2013 г. № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям».

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для организаций,
осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение,
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.	с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.	с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.	с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.	с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.	с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.	с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.	с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.	с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.	с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.
	Нижнекамский муниципальный район										
1	ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (тарифы указаны без учета НДС)	9,67	9,67	45,90	45,90			10,77	10,77		
2	ОАО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	9,60	9,61	71,04	71,04						
2.1	Промышленные сточные воды							26,55	27,63		
2.2	Бытовые сточные воды							14,62	15,48		

	Сабинский муниципальный район										
3	ООО «Газпром трансгаз Казань» (тарифы указаны без учета НДС)							14,97	15,42		
	Город Казань										
4	Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 (тарифы указаны без учета НДС)	4,01	4,28			0,14	0,14			0,29	0,29
5	Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2 (тарифы указаны без учета НДС)	3,60	4,21			0,10	0,10				
5.1	Промышленные сточные воды							6,19	6,19		
5.2	Бытовые сточные воды									0,64	0,64
6	ООО «Индустриальный парк «Химград» (тарифы указаны без учета НДС)			31,86	31,98					18,73	18,73
7	ОАО «Казанский завод синтетического каучука» (тарифы указаны без учета НДС)	3,71	4,12					9,13	10,09		
8	ОАО «ТГК-16» (тарифы указаны без учета НДС)	3,57	4,06								

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии,
оказываемые теплосетевыми организациями,
с календарной разбивкой

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	ООО «Индустриальный парк «Химград»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		двухставочный	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	0,00	-
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	0,00	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	с 01.01.2014 по 30.06.2014	44,08213	-
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	54,42526	-
2	Филиал ОАО «Казтрансстрой» УМиТ	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		двухставочный	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	0,00	-
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	0,00	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	с 01.01.2014 по 30.06.2014	37,23250	-
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	39,00764	-
3	ООО «Савиново»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		двухставочный	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	0,00	-
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	0,00	-

		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	с 01.01.2014 по 30.06.2014	24,16588	-
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	25,56239	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям,
с календарной разбивкой

(без учета НДС)

№ 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	
	Азнакаевский муниципальный район							
1	«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис», г. Азнакаево							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1306,96	-	1973,47	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1376,23	-	2100,76	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1542,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1623,95	-	-	-	-	-
2	«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис», п.г.т. Актюбинский							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1329,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1400,92	-	-	-	-	-
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1569,19	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1653,09	-	-	-	-	-
	Альметьевский муниципальный район							
3	ООО «Тепло-Энергосервис»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1355,07	1427,12	1383,13	1381,96	1478,50	-
		с 01.07.2014	1356,13	1428,54	1384,50	1385,37	1479,96	-

		по 31.12.2014						
	Елабужский муниципальный район							
4	ОАО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1436,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1454,68	-	-	-	-	-
	Зеленодольский муниципальный район							
5	ОАО «Осиновские инженерные сети»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	907,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	777,34	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1071,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	917,26	-	-	-	-	-
6	ООО «Казанское предприятие теплоснабжения»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1333,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1333,74	-	-	-	-	-
	Город Набережные Челны							
7	ООО «Камаз-Энерго»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1144,95	-	-	864,50	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1191,89	-	-	907,83	-	-
8	ОАО «Челны-Лада»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1233,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1267,65	-	-	-	-	-
	Нижнекамский муниципальный район							
9	ОАО «Нижнекамскнефтехим»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	634,78	-	-	-	665,08	652,83
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	527,75	-	-	-	678,74	676,34
10	ОАО «ТАНЕКО»							
10.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	661,16	-	-	-	-	-

		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1090,65	-	-	-	-	-
11	ООО «Энергошинсервис»							
11.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	426,87	-	-	-	503,36	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	631,76	-	-	-	869,15	-
	Сармановский муниципальный район							
12	«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис», п.г.т. Джалиль							
12.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1327,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1327,22	-	-	-	-	-
12.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1566,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1566,12	-	-	-	-	-
	Город Казань							
13	ОАО «Казаньоргсинтез»							
13.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	496,85	-	-	567,75	682,73	640,46
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	521,40	-	-	596,14	749,77	756,49
14	ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение»							
14.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	901,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	908,23	-	-	-	-	-
15	ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов»							
15.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	-	-	-	1026,81	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	-	-	-	1015,31	-	-

(*) - организация применяет упрощенную систему налогообложения

Тарифы на теплоноситель,
поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям,
с календарной разбивкой

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
	Лениногорский муниципальный район				
1	ООО «Теплоснаб»	Одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2014 по 30.06.2014	-	54,85
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	-	57,23
	Менделеевский муниципальный район				
2	ОАО «Менделеевсказот»	Одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2014 по 30.06.2014	-	84,38
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	-	86,86
	Нижнекамский муниципальный район				
3	ОАО «Нижнекамскнефтехим»	Одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2014 по 30.06.2014	18,82	45,87
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	19,26	50,37
4	ОАО «ТАНЕКО»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2014 по 30.06.2014	-	31,48
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	-	47,33
5	ООО «Энергошинсервис»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2014 по 30.06.2014	18,82	49,68
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	19,26	51,17
	Город Казань				
6	ОАО «Казаньоргсинтез»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2014 по 30.06.2014	19,41	46,91
			с 01.07.2014 по 31.12.2014	19,71	48,32

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям,
на долгосрочный период регулирования
с календарной разбивкой

(без учета НДС)

№ 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	ОАО «Альметьевские тепловые сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1515,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1520,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	1520,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1624,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	1610,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1612,56	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1788,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1794,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	1793,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1916,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	1900,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1902,82	-	-	-	-	-
	Город Казань							
2	ОАО «Завод Электон»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1421,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1426,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	1426,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1547,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	1547,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1549,81	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду в закрытых системах
горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую организациями,
осуществляющими горячее водоснабжение,
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года
	Агрызский муниципальный район				
1	ООО «Агрызские тепловые сети»*	29,70	30,07	1316,52	1386,43
	Азнакаевский муниципальный район				
2	«Азнакаевское предприятие тепловых сетей» - филиал ОАО «Водоканалсервис»				
2.1	Потребители муниципального образования «г. Азнакаево», в том числе				
2.1.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	32,07	32,07	1542,21	1623,95
2.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,18	27,18	1306,96	1376,23
2.2	Потребители муниципального образования «п.г.т. Актюбинский», в том числе:				
2.2.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	27,13	28,51	1569,19	1653,09
2.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	22,99	24,16	1329,82	1400,92
2.3	Потребители муниципального				

	образования «п.г.т. Джалиль», в том числе:				
2.3.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	49,22	49,22	1566,12	1566,12
2.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,71	41,71	1327,22	1327,22
	Альметьевский муниципальный район				
3	ОАО «Альметьевские тепловые сети»				
3.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	39,05	39,72	1788,33	1794,02
3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,09	33,66	1515,53	1520,36
4	ООО «Альтехносервис»**	39,05	39,72	1527,05	1607,98
5	ООО «Тепло-Энергосервис»				
5.1	Потребители Азнакаевского муниципального района, в том числе:				
5.1.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	32,07	32,07	1598,98	1600,23
5.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,18	27,18	1355,07	1356,13
5.2.	Потребители Альметьевского муниципального района, в том числе:				
5.2.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	39,05	39,72	1598,98	1600,23
5.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,09	33,66	1355,07	1356,13
5.3	Потребители Лениногорского муниципального района, в том числе:				
5.3.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	23,32	24,63	1598,98	1600,23
5.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	19,76	20,87	1355,07	1356,13
5.4	Потребители Нурлатского муниципального района, в том числе:				
5.4.1	Поставщик холодной воды ООО «Промочистка»				
5.4.1.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	28,19	28,19	1598,98	1600,23
5.4.1.2	Иные потребители (тарифы	23,89	23,89	1355,07	1356,13

	указаны без учета НДС)				
5.4.2	Поставщик холодной воды ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»				
5.4.2.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	40,30	42,52	1632,09	1633,71
5.4.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	34,15	36,03	1383,13	1384,50
	Бугульминский муниципальный район				
6	ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»				
6.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	27,51	29,54	1598,0	1737,76
6.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,31	25,03	1354,24	1472,68
	Елабужский муниципальный район				
7	ОАО «Елабужское предприятие тепловых сетей»				
7.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	29,63	29,63	1663,36	1675,62
7.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,11	25,11	1409,63	1420,02
	Зеленодольский муниципальный район				
8	ОАО «Осиновские инженерные сети»				
8.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	15,87	15,87	1071,29	917,26
8.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,45	13,45	907,87	777,34
	Лениногорский муниципальный район				
9	ОАО «Лениногорские тепловые сети»				
9.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	23,32	24,63	1735,54	1770,96
9.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	19,76	20,87	1470,80	1500,81
	Нижнекамский муниципальный район				
10	ООО «Управляющая компания «Индустриальный				

	парк – Сервис»				
10.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	36,94	43,59	1315,62	1337,55
10.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	36,94	36,94	1114,93	1133,52
	Тукаевский муниципальный район				
11	ООО «Коммунальные сети - Бетьки»*				
11.1	Потребители Бетькинского сельского поселения	42,40	43,43	1553,92	1616,78
11.2	Потребители Круглопольского сельского поселения	21,62	21,62	1553,92	1616,78
	Чистопольский муниципальный район				
12	ООО «Производственно – коммерческая фирма «Восток – Энерго»				
12.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	24,53	25,51	1476,25	1538,12
12.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	20,79	21,62	1251,06	1303,49
	Город Казань				
13	ОАО «Генерирующая компания»				
13.1	Потребители муниципального образования «г. Казани», в том числе:				
13.1.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	16,26	16,26	1271,00	1380,43
13.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,78	13,78	1077,12	1169,86
13.2	Потребители Заинского муниципального района, в том числе:				
13.2.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	32,44	33,88	1304,05	1421,42
13.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,49	28,71	1105,13	1204,59
13.3	Потребители Нижнекамского муниципального района, в том числе:				
13.3.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	20,07	20,72	1304,05	1404,39
13.3.2	Иные потребители (тарифы	17,01	17,56	1105,13	1190,16

	указаны без учета НДС)				
14	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»				
14.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	16,26	16,26	1184,19	1222,41
14.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,78	13,78	1003,55	1035,94
15	МУП «Производственное объединение «Казэнерго»				
15.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	16,26	16,26	1345,24	1417,18
15.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,78	13,78	1140,03	1201,00
16	ОАО «Ремонтно - эксплуатационное управление»				
16.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	16,26	16,26	1396,83	1512,23
16.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,78	13,78	1183,75	1281,55

<*> применяет упрощенную систему налогообложения

<***> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 9 к протоколу
заседания Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам
от 20 декабря 2013 г. № 45-ПР

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан,
с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г. и с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.
(тарифы указаны без учета НДС)

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.				с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прочие потребители									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,56550	0,96242	2,33491	2,69362	0,56550	0,96242	2,33491	2,69362
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес	290,42371	440,45057	854,10016	1 355,78993	290,42371	440,45057	854,10016	1 355,78993
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,08887	0,13171	0,21544	0,51390	0,08887	0,13171	0,21544	0,51390
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,01033				1,08184			
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,01033				0,32519			
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									

4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,01033	0,32519

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан
		тыс. руб.
1	ОАО «Сетевая компания»	15581354,9
2	ООО «КАМАЗ-Энерго»	295164,05
3	ОАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина	158224,98
4	ООО «Предприятие электрических сетей»	100239,19
5	ОАО «Особая экономическая зона промышленно- производственного типа «Алабуга»	78476,53
6	ОАО «Нижекамскнефтехим»	70171,39
7	ООО «Предприятие электрических сетей – НК»	58326,13
8	ООО «Газпром энерго» Приуральский филиал	49782,92
9	ООО «Индустриальный парк «Химград»	35459,07
10	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	27963,81
11	Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»	20092,41
12	ООО «Энергетическая сетевая компания»	18947,17
13	ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения»	16056,30
14	ООО «Савиново»	10215,76
15	ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	10088,20
16	ОАО «КАПО им.С.П.Горбунова»	8581,57
17	ЗАО «Сетевая компания «Энерготехника»	8074,89
18	ОАО «Татнефтепром-Зюсеевнефть»	7468,45
19	ОАО «Нижекамскшина»	7446,93
20	ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод»	7405,35
21	ООО «Казанская энергетическая компания»	7125,17
22	ОАО «ТАНЕКО»	6885,48
23	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	5543,63
24	ООО «Энерготехснаб»	5112,98
25	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	4620,27
26	ЗАО «ИСК «Тандем»	2948,16
27	ОАО «Альметьевский трубный завод»	2494,89
28	ООО «Электро-Энергосервис»	2205,04
29	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	1883,43
30	ООО «Жилстрой»	1757,11
31	ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	1719,20
32	ОАО «ПО «Завод имени Серго»	1458,93
33	ООО «Промстрой»	1361,39
34	ОАО «Судоходная компания «Татфлот»	1239,99

35	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	1186,20
36	ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение»	1142,71
37	ООО «Перекрыватель»	1119,58
38	ОАО «Международный аэропорт «Казань»	1110,30
39	ООО «Минисервис-Агентство»	1109,66
40	ОАО «СМП-Нефтегаз»	999,19
41	ООО «Савиново-Челны»	957,15
42	ООО «Аметист»	797,25
43	ОАО «Завод Электрон»	721,91
44	МУП «Горсвет»	677,88
45	ОАО «Научно-производственное объединение «Государственный институт прикладной оптики»	661,62
46	ОАО «Казанское научно-производственное объединение вычислительной техники и информатики»	652,84
47	ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	503,83
48	ООО «Теплосервис»	377,56
49	МУП «ПО «Казэнерго»	366,80
50	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	337,42
51	ОАО «Теплоконтроль»	311,05
52	«Азнакаевское ПТС» - филиал ОАО «Водоканалсервис»	235,42
ВСЕГО		16629164,04

Примечание. В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, потребители электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, оплачивают услуги по передаче электрической энергии с учетом оплаты нормативных потерь в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой соответствующей электрической станцией, в соответствии с подпунктом 1.2.2 подпункта 1.2 пункта 1 приложения 3 к настоящему постановлению.

Приложение 10 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 20 декабря 2013 г. № 45-ПР

Необходимая валовая выручка ОАО «Сетевая компания»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ОАО «Сетевая компания»	2012	13262357,10
		2013	15581354,9
		2014	15581354,9

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных
к нему категорий потребителей по Республике Татарстан
с календарной разбивкой
с 01 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.	с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3			
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,88	2,99
1.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,13	3,25
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,30	2,39
1.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,50	3,63
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,88	2,99
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,30	2,39
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками <2>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,02	2,09
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,19	2,27
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,61	1,67
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,45	2,53
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,02	2,09
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,61	1,67
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,02	2,09
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,19	2,27
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,61	1,67
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,45	2,53
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,02	2,09
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,61	1,67
4.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)			

4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,88	2,99
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,13	3,25
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,30	2,39
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,50	3,63
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,88	2,99
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,30	2,39

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> Для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, к тарифам на электрическую энергию применяется понижающий коэффициент 0,7 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 ноября 2013 г. № 3-6/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан».

<3> Для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, к тарифам на электрическую энергию применяется понижающий коэффициент 0,7 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 ноября 2013 г. № 3-6/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан».

<4> К потребителям, приравненным к населению, отнесены:

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

2. Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.

3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на

коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

7. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Примечания.

1. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения применяются на всей территории Республики Татарстан независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности жилищного фонда, в котором оно проживает.

Для потребителей, приравненных к населению, приобретающих электроэнергию для исполнителей коммунальной услуги, а также при прямых продажах исполнителям коммунальной услуги в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, применяются тарифы, установленные для населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и
приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан
сверх социальной нормы потребления

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.					с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.				
			Цена (та- риф), всего	стои- мость единицы электро- энергии с учетом стои- мости мощнос- ти	услуги по пе- редаче едини- цы элект- ричес- кой энер- гии	инфра- струк- турные платежи <5>	сбыто- вая над- бавка гаран- тирую- щего постав- щика	Цена (та- риф), всего	стои- мость единицы электро- энергии с учетом стои- мости мощнос- ти	услуги по пе- редаче едини- цы элект- ричес- кой энер- гии	инфра- струк- турные платежи <5>	сбыто- вая над- бавка гаран- тирую- щего постав- щика
1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС)											
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	3,44	1,3923	1,726	0,004	0,3177
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>											
1.2.1.	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	3,74	1,3923	2,026	0,004	0,3177
1.2.2.	Ночная зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,75	1,3923	1,036	0,004	0,3177
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>											
1.3.1.	Пиковая зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	4,18	1,3923	2,466	0,004	0,3177
1.3.2.	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	3,44	1,3923	1,726	0,004	0,3177
1.3.3.	Ночная зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,75	1,3923	1,036	0,004	0,3177
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными											

	электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указаны с учетом НДС) <2>											
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,41	1,3923	0,696	0,004	0,3177
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>											
2.2.1.	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,61	1,3923	0,896	0,004	0,3177
2.2.2.	Ночная зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	1,92	1,3923	0,206	0,004	0,3177
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>											
2.3.1.	Пиковая зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,92	1,3923	1,206	0,004	0,3177
2.3.2.	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,41	1,3923	0,696	0,004	0,3177
2.3.3.	Ночная зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	1,92	1,3923	0,206	0,004	0,3177
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указаны с учетом НДС) <3>											
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,41	1,3923	0,696	0,004	0,3177
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>											
3.2.1.	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,61	1,3923	0,896	0,004	0,3177
3.2.2.	Ночная зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	1,92	1,3923	0,206	0,004	0,3177
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>											
3.3.1.	Пиковая зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,92	1,3923	1,206	0,004	0,3177
3.3.2.	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,41	1,3923	0,696	0,004	0,3177
3.3.3.	Ночная зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	1,92	1,3923	0,206	0,004	0,3177
4.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС) <4>											
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	3,44	1,3923	1,726	0,004	0,3177
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>											
4.2.1.	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	3,74	1,3923	2,026	0,004	0,3177
4.2.2.	Ночная зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,75	1,3923	1,036	0,004	0,3177
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>											
4.3.1.	Пиковая зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	4,18	1,3923	2,466	0,004	0,3177
4.3.2.	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	3,44	1,3923	1,726	0,004	0,3177
4.3.3.	Ночная зона	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	2,75	1,3923	1,036	0,004	0,3177

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> Для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, к тарифам на электрическую энергию

применяется понижающий коэффициент 0,7 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 ноября 2013 г. № 3-6/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан».

<3> Для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, к тарифам на электрическую энергию применяется понижающий коэффициент 0,7 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 ноября 2013 г. № 3-6/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан».

<4> К потребителям, приравненным к населению, отнесены:

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

2. Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.

3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

7. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

<5> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

Примечания.

1. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения применяются на всей территории Республики Татарстан независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности жилищного фонда, в котором оно проживает.

2. Для потребителей, приравненных к населению, приобретающих электроэнергию для исполнителей коммунальной услуги, а также при прямых продажах исполнителям коммунальной услуги в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, применяются тарифы, установленные для населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками.

Согласовано:

Первый заместитель председателя

А.Л. Штром

Заместитель председателя

Л.П. Борисова

Начальник юридического отдела

Э.Д. Садыкова

Начальник отдела регулирования тарифов
на электрическую энергию

В.Е. Семериков

Начальник отдела регулирования тарифов
на тепловую энергию в комбинированной выработке

Т.А. Фадеева

Начальник управления – начальник отдела
регулирования тарифов в сфере водоснабжения,
водоотведения и утилизации ТБО

Л.В. Хабибуллина

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций

Е.В. Мартынова