



от 14 июня 2013 года

№ 19-ПР

г. Казань

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель председателя  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
\_\_\_\_\_ А.Л.Штром

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

### Члены Правления:

Штром А.Л., первый заместитель председателя;

Борисова Л.П., заместитель председателя;

Симкачев Д.А., заместитель председателя;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

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

### от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Гайнуллина Т.В., начальник отдела регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи;

Гимадиев Р.Д., и.о. начальника отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов топливно-энергетического комплекса;

Русских Д.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Рябышев М.И., ведущий советник отдела регулирования тарифов топливно-энергетического комплекса;

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

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

Приглашенный от организаций:

Сагунов М.Ф., ведущий юристконсульт ОАО «ТГК-16».

Повестка дня:

1. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, осуществляемые ОАО «Альметьевское ПОПАТ».

*Выступающий – Т.В.Гайнуллина*

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ОАО «КАМАЗ».

*Выступающий – Д.А.Русских*

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» потребителям.

*Выступающий – М.И.Рябышев*

4. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис».

*Выступающий – И.А.Устинова*

5. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение.

*(Актанышский МР: ООО Производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш»; Альметьевский МР: Индивидуальный предприниматель Нугманова Лилия Хамитовна, ООО «ЖКХ-Новоникольск», ООО «Раис»; Сармановский МР: ОАО «Сармановское МПП ЖКХ»).*

*Выступающий – И.А.Устинова*

6. О внесении изменений в отдельные постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам.

*Выступающий – И.А.Устинова*

7. Разное.

7.1 Об отказе в установлении индивидуальных долгосрочных тарифов по заявлению ОАО «ТГК-16» от 24.10.2012 № 101-05-5612.

*Выступающий – Т.А.Фадеева*

Рассмотрели:

1. Слушали:

Гайнуллина Т.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, осуществляемые ОАО «Альметьевское ПОПАТ».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) с заявлением по вопросу установления предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан (далее – тарифы) обратился перевозчик – **ОАО «Альметьевское ПОПАТ»** (далее – перевозчик).

Уполномоченный по делу № 22/16 об установлении указанных тарифов, назначенный приказом председателя Госкомитета от 05.06.2013 № 54, при подготовке настоящего экспертного заключения руководствовался следующими законодательными и нормативными документами:

постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

Законом Республики Татарстан от 12.10.2006 № 70-ЗРТ «Об организации пассажирских перевозок, осуществляемых автомобильным и наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Республики Татарстан»;

Законом Республики Татарстан от 21.12.2010 № 94-ЗРТ «О бюджете Республики Татарстан на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 годов»;

Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 28.04.2004 № 209 «Об утверждении методик и порядка расчета бюджетных компенсаций перевозчикам за транспортное обслуживание маршрутных городских (поселковых) пассажирских перевозок по социальному заказу на территории Республики Татарстан».

Местонахождение перевозчика:

423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Полевая, д.2.

Генеральный директор – Кириченко Константин Павлович.

Действующий в настоящее время тариф на перевозки пассажиров в размере 1,80 рублей за один пасс/км установлен постановлением Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15 июля 2011 года №7-28/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, осуществляемые ОАО «Альметьевское ПОПАТ».

Перевозчиком обслуживается 22 автобусных маршрута общей протяженностью 1308,8 км, утвержденных заказчиком перевозок – Исполнительным комитетом Альметьевского муниципального района Республики Татарстан.

По прогнозу перевозчиков на 2013 год пассажирооборот составит 25858,0 тыс. пасс/км.

Доходы от перевозки пассажиров и багажа в 2013 году составят 51178,0 тыс. рублей, расходы – 62297,5,0 тыс. рублей. При этом прогнозируется убыток в размере 11119,0 тыс. рублей.

Себестоимость одного пасс/км в 2013 году по прогнозу перевозчиков составит 2,41 рублей за один пасс/км, средняя доходная ставка – 1,98 рублей за один пасс/км.

Средняя заработная плата работников перевозчика в 2013 году по прогнозу составит 17596,0 рублей в месяц, в том числе водителей автобусов – 20525,0 рублей в месяц, что составляет 89,1 % от среднереспубликанского уровня.

Перевозчики предлагают установить на 2013 год тарифы на перевозки пассажиров в размере 2,20 рубля за один пасс/км, с увеличением к действующему уровню на 23%.

Увеличение тарифов обусловлено следующими причинами:

тариф не изменялся с 2011 года;

изменением законодательства в части начисления ЕСН;

ростом цен на горюче-смазочные материалы, шины и запасные части;

инфляционными процессами общего характера.

Уполномоченным по делу ведущим консультантом отдела регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи Г.В. Ибрагимовой рассмотрен представленный перевозчиками прогноз расходов на 2013 год и проведена оценка их экономической обоснованности в соответствии с «Инструкцией по составу, учету и калькулированию затрат, включаемых в себестоимость перевозок (работ, услуг) предприятий автомобильного транспорта» (далее – Инструкция), утвержденной Минтрансом России от 29.08.1995, действующей в соответствии с письмом Минфина России от 29.04.2002 № 16-00-13/03 «О применении нормативных документов, регулирующих вопросы учета затрат на производство и калькулирование себестоимости продукции (работ, услуг)» и отраслевым прогнозом инфляции Минэкономразвития России на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов.

По результатам рассмотрения, в соответствии с мероприятиями по оптимизации расходов и параметрами Прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, разработанными Минэкономразвития России, проведена следующая корректировка статей затрат и других показателей:

В соответствии с общим заказом изменен объем перевезенных пассажиров в сторону увеличения на 115,5 тыс. пассажиров, то же пассажирооборот в сторону увеличения на 2796,6 тыс./пасс/км.

Расчет доходов произведен с учетом изменения тарифов и составит 57309,2 тыс. рублей.

Затраты скорректированы в соответствии представленными документами и отраслевым прогнозом инфляции Минэкономразвития России в сторону уменьшения на 4621,9 тыс. рублей, в том числе:

Заработная плата – в сторону увеличения на 343,0 тыс. рублей;

Страховые взносы – в сторону уменьшения на 168,6 тыс. рублей;

Автомобильное топливо – в сторону уменьшения на 4034,5 тыс. рублей;

Техническое обслуживание и ремонт автобусов – в сторону уменьшения 41,9 тыс. рублей;

Износ и ремонт авторезины – в сторону уменьшения на 136,2 тыс. рублей;

Общехозяйственные расходы - в сторону уменьшения на 222,5 тыс. рублей

Таким образом общая сумма затрат составит 57675,6 тыс. рублей, что составляет 93 % от заявленной перевозчиком на 2013 год суммы затрат.

При этом себестоимость одного пасс/км составит 2,01 рублей за один пасс/км, средняя доходная ставка составит 2,00 рубля за один пасс/км.

Компенсации расходов за перевозки льготных категорий пассажиров из бюджета Республики Татарстан не предусмотрены.

Натуральные и финансовые показатели перевозчиков:

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	2012 год факт		2013 год прогноз		2013 прогноз ГКРТТ/2012 факт
			перевозчик	ГКРТТ	перевозчик	ГКРТТ	
1.	Объем перевезенных пассажиров всего	тыс.чел.	1078,2	1184,1	1066,0	1181,5	99,8
	в т.ч.						
	- пассажиров с платным проездом	тыс.чел.	824,0	940,4	824,0	938,5	99,8
	- пассажиров льготных категорий по ЕСПБ	тыс.чел.	254,2	243,7	242,0	243,0	99,7
2	Пассажирооборот	тыс.пас/км	26149,0	28716,2	25858,0	28654,6	99,8
3.	Доходы от перевозки пассажиров и багажа всего:	тыс.руб.	51178,1	51689,1	51178,0	57309,2	110,9
	в т.ч.	тыс.руб.					
	- от оплаты проезда и багажа пассажирами	тыс.руб.	51178,1	51689,1	51178,0	57309,2	110,9
	- бюджетные компенсации	тыс.руб.					
4.	Затраты на перевозку пассажиров и багажа всего	тыс.руб.	56137,7	53981,0	62297,5	57675,6	106,8
	в т.ч.	тыс.руб.					
	- заработная плата	тыс.руб.	20204,3	20204,3	21215,0	21558,0	106,7
	- страховые взносы	тыс.руб.	6029,4	6029,4	6602,0	6433,4	106,7
	- автомобильное топливо	тыс.руб.	17126,3	15387,0	20037,0	16002,5	104,0
	- смазочные материалы	тыс.руб.	308,3	0,0	361,0	0,0	0,0
	- техническое обслуживание и ремонт автобусов	тыс.руб.	2633,0	2633,0	2775,0	2733,1	103,8
	- износ и ремонт авторезины	тыс.руб.	911,3	804,3	959,0	822,8	102,3
	- амортизационные отчисления	тыс.руб.	4431,7	4429,6	4414,0	4414,0	99,6
	в т.ч.						
	- лизинговые платежи	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общехозяйственные расходы	тыс.руб.	4493,4	4493,4	5934,5	5712,0	127,1
5.	Финансовые результаты с учетом компенсации	тыс.руб.	-4959,6	-2291,9	-11119,5	-366,5	16,0
6.	Средняя доходная ставка от оплаты проезда и багажа одного пассажира	руб.	1,96	1,80	1,98	2,00	111,1
7.	Средняя доходная ставка с учетом субсидий из бюджета	руб.	1,96	1,80	1,98	2,00	111,1
8.	Затраты на перевозку одного пассажира	руб.	2,15	1,88	2,41	2,01	107,1
9.	Количество обслуживаемых маршрутов	Един.	22	22	22	22	100,0

Исходя из изложенного предлагается установить:

предельный максимальный тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан в размере 2,00 рублей за один пасс/км, с увеличением на 11% к действующему уровню тарифа, что позволит сократить убытки предприятия на 1925,4 тыс. рублей. Принять к сведению

предложение перевозчиков о том, что убытки будут компенсированы за счет прибыльной деятельности – перевозки пассажиров в городском сообщении, где компенсации за перевозки льготных категорий пассажиров полностью возмещают затраты.

предельный максимальный тариф на провоз багажа автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан в размере 0,30 рублей за один км, что составляет 15% от тарифа на перевозки пассажиров.

21 июня 2013 г. вопрос «О согласовании предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, осуществляемые ОАО «Альметьевское ПОПАТ» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, осуществляемые ОАО «Альметьевское ПОПАТ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

1.1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, осуществляемые ОАО «Альметьевское ПОПАТ» согласно приложению 1.

## **2. Слушали:**

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ОАО «КАМАЗ».

Госкомитет рассмотрел обращение **ООО «КАМАЗ-Энерго»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств **ООО «ЦФ КАМА»** посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ОАО «КАМАЗ».

ООО «КАМАЗ-Энерго» расположено по адресу: 423827, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, пр. Автозаводской, д. 2.

Согласно пункту 34 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила) ОАО «КАМАЗ» и ООО «ЦФ КАМА» заключили соглашение о перераспределении присоединенной мощности в 10 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения (в пользу последнего) и направили уведомление в ООО «КАМАЗ-Энерго».

Согласно пункту 35 Правил, расчет платы за технологическое присоединение посредством перераспределения присоединенной мощности осуществляется по индивидуальному проекту.

Представленные ООО «КАМАЗ-Энерго» расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 201-э/1 (далее – Методические указания).

Для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения ранее присоединенной мощности ОАО «КАМАЗ» расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Расчет данной платы учитывает только расходы сетевой организации согласно пункту 16 Методических указаний.

В соответствии с расчетом, представленным ООО «КАМАЗ-Энерго», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения (10 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ) ранее присоединенной мощности ОАО «КАМАЗ» составляет 9 015 руб. (без учета НДС)

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ООО «КАМАЗ-Энерго», составит по видам работ:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) – 5 315 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 1 000 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 2 700 руб.;

Исходя из изложенного, ставка платы за технологическое присоединение составит 0,9 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго»

энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения (10 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения) максимальной мощности энергопринимающих устройств ОАО «КАМАЗ» в размере 9 015 руб. (без учета НДС).

21 июня 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ОАО «КАМАЗ» 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 платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ОАО «КАМАЗ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ОАО «КАМАЗ» согласно приложению 2.

### 3. Слушали:

Рябышев М.И. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» потребителям».

**ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»** расположенное по адресу Республика Татарстан, г. Зеленодольск, ул. К. Маркса, д. 48 письмом от 21.05.2013 №317 представило в Госкомитет расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям.

Организация для установления тарифа на тепловую энергию обратилась впервые.

Приказом Госкомитета от 30.05.2013 №149 открыто тарифное дело №20-158/тэ и направлено уведомление о назначении уполномоченного по делу, письмом от 31.05.2013 №3-20/2112.

Руководитель организации – Генеральный директор Успенев Владимир Дмитриевич.

Расчет тарифа и форма представления предложений соответствует Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации. В этой связи представленные документы могут быть оценены как достоверные, ответственность за достоверность данных несет организация.

ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбанат» создано путем учреждения в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)».

Решение единственного учредителя ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» - ОАО «Зеленодольский молочный комбинат», в лице Конкурсного управляющего Ковалева Игоря Владимировича, действующего на основании Решения Арбитражного суда Республики Татарстан, по делу № 65-29489/2010 от 27.10.2011 г. и решение о замещении активов ОАО «Зеленодольский молочный комбинат» от 20 апреля 2012г. принято протоколом собрания кредиторов ОАО «Зеленодольский молочный комбинат» от «11-20» апреля 2012 № 4.

Организация работает на общей системе налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящиеся в собственности организации.

Протяженность тепловых сетей составляет 1120 м в двухтрубном исчислении.

При расчете тарифов на 2013 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 24943,91 Гкал;
- потери тепловой энергии – 925,42 Гкал (4%) - по предложению организации;
- полезный отпуск – 24018,49 Гкал (96%), в т. ч. Реализуется на:
- собственное потребление – 23542,53 Гкал (98%);
- население – 399,3 Гкал (1,7%);
- бюджетным потребителям – 76,66 Гкал (0,3%).

Баланс производства тепловой энергии:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Прогноз организации на 2013 год	Утверждено ГКРТТ на 2013 год	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	24943,91	24943,91	100%
3	Потери	Гкал	925,42	925,42	100%
4	Полезный отпуск, в том числе:	Гкал	24018,49	24018,49	100%
4.1	собственное потребление	Гкал	23542,53	23542,53	100%
4.2	население	Гкал	399,3	399,3	100%
4.3	бюджетные потребители	Гкал	76,66	76,66	100%

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2013 год в текущих ценах составила 35541,74 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2013 год составил:

- с 01.01.2013 года 1414,39 руб./Гкал (без учета НДС);

- с 01.07.2013 года 1545,10 руб./Гкал (без учета НДС) – с ростом 109,2 % к тарифу с 01.01.2013 г.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», 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 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6.08.2004 № 20-э/2.

В соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, разработанного Минэкономразвития России, рост тарифов на тепловую энергию предусматривается с 1 июля 2013 года с применением следующих индексов-дефляторов:

- природный газ – 115,0%;

- электрическая энергия – 112,0%.

Для расчета тарифов на 2013 год применялся метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Значения по статьям затрат ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Предложение организации на 2013 год			Утверждено органом регулирования на 2013 год	
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение (гр.7/гр.4) %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да				
2	Выработано	Гкал	24943,91	12468,22	12475,69	24943,91	100
3	Потери	Гкал	925,42	462,57	462,85	925,42	100
4	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	24018,49	12005,65	12012,84	24018,49	100
4.1	собственное потребление	Гкал	23542,53	11767,67	11774,86	23542,53	100
4.2	население	Гкал	399,30	199,65	199,65	399,30	100
4.3	бюджетные потребители	Гкал	76,66	38,33	38,33	76,66	100
5	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	14272,56	6638,40	7634,16	14148,30	99,1
5.1	Газ природный	тыс.руб.	14272,56	6638,40	7634,16	14148,30	100
5.1.1	объем газа	тыс.м <sup>3</sup>	3341	1670,50	1670,50	3341	100
5.1.2	цена газа	руб.тыс.м <sup>3</sup>	4271,94	3973,90	4569,99	4234,75	99,1
6	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	1293,23	631,15	662,08	540,81	41,8
6.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	187,43	91,47	95,96	183,39	97,8
6.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	961,64	469,32	492,32	216,70	22,5
6.3	Водоотведение	тыс.руб.	144,16	70,36	73,80	140,72	97,6
7	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	4829,35	2331,89	2497,46	2862,96	59,3
8	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1468,12	708,90	759,23	870,34	59,3
9	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3837,27	1810,14	2027,12	3837,26	100
10	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	5934,46	2970,48	2963,99	2646,52	44,6
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	423,96	263,77	160,19	152,26	35,9
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	5510,52	2706,71	2803,79	2494,26	45,3
11	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	123,30	80,40	42,90	-	-
12	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2407,18	1173,91	1233,26	1385,69	57,6
12.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	986	476,10	509,90	417	42,3
12.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	299,74	144,73	155,01	126,77	42,3
12.3	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	176,51	83,27	93,25	176,52	100
12.4	Затраты на ремонт	тыс.руб.	279,17	137,12	142,05	-	-
12.5	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	15,04	7,34	7,70	14,70	97,7
12.6	Прочие расходы	тыс.руб.	650,70	325,35	325,35	650,70	100
13	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1376,28	635,40	740,88	669,88	48,6
13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	568,49	274,50	293,99	284,20	50
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	172,82	83,45	89,37	86,40	50
13.3	Электроэнергия	тыс.руб.	176,51	83,27	93,25	-	-
13.4	Затраты на ремонт	тыс.руб.	279,17	137,12	142,05	120	42,9
13.5	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	15,04	7,34	7,70	14,7	97,7
13.6	Средства на страхование	тыс.руб.	64,80		64,80	64,80	100
13.7	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс.руб.	4,14	2,07	2,07	4,14	100

13.8	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	70,38	35,19	35,19	70,38	100
13.8.1	транспортный налог	тыс.руб.	16,10	8,05	8,05	16,10	100
13.8.2	земельный налог	тыс.руб.	22,08	11,04	11,04	22,08	100
13.8.3	налог на имущество	тыс.руб.	32,20	16,10	16,10	32,20	100
13.9	Прочие расходы	тыс.руб.	24,92	12,46	12,46	24,92	100
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	35541,74	16980,67	18561,07	26961,41	75,8
15	Товарная продукция	тыс.руб.	35541,74	16980,67	18561,07	26961,41	75,8
16	НВВ	тыс.руб.	35541,74	16980,67	18561,07	26961,41	75,8
17	Тариф	руб./Гкал	1479,77	1414,39	1545,10	1122,53	75,8

Справочно:

1. Расходы на топливо для технологических целей составили 14148,30 тыс. руб., объем газа принят по предложению организации в размере 3341 тыс.м.<sup>3</sup> (удельный расход топлива - 159,2 кг.у.т./Гкал.) Цена на газ принята с учетом индексации с 01.07.2013 года, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила 4495,60 руб. тыс.м.<sup>3</sup> (без учета НДС) – 4 группа потребителей газа, со снижением к предложению организации на 124,26 тыс.руб.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 540,81 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 752,42 тыс. руб., в том числе:

- затраты на воду на технологические цели приняты в сумме 183,39 тыс. руб. Объем воды на технологические нужды принят по предложению организации 12,82 тыс.м.<sup>3</sup> Поставщик - ОАО «Зеленодольск - Водоканал». Тарифы на воду для ОАО «Зеленодольск - Водоканал» приняты на основании Постановления от 30.11.2012 №10-32/жкх;

- вспомогательные материалы приняты по расчету Госкомитета, с учетом индекса-дефлятора с 01.07.2013 года 1,042 и составили 216,7 тыс. руб. Снижение к проекту 744,946 тыс. руб. Расходы на соль приняты по 2-м ступеням регенерации, без умягчения воды для детского питания (3 ступень умягчения). Количество соли принято в объеме - 64 тн.;

- затраты на водоотведение приняты в сумме 140,72 тыс. руб. Объем водоотведения принят по предложению организации в количестве 12,26 тыс.м.<sup>3</sup> Поставщик - ОАО «Зеленодольск - Водоканал». Тарифы на водоотведение для ОАО «Зеленодольск - Водоканал» приняты на основании Постановления от 30.11.2012 №10-32/жкх;

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 2862,96 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 1966,4 тыс. руб. Численность ППП принята в количестве 11 человек (5 – операторов котельной, 3 – аппаратчика ХВО, 3 - слесаря КИПиА). Среднемесячная заработная плата составляет 21689,14 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от ФОТ производственного персонала и составят 870,3 тыс. руб.

5. Затраты на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме 3837,26 тыс. руб. Объем электрической энергии принят по предложению организации в количестве 1001,7 тыс. кВт.ч. Организация применяет одноставочный тариф (уровень напряжения СН2), цена с 1 июля 2013 года проиндексирована на 112%.

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 2646,52 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 3287,94 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования принята из расчета балансовой стоимости имущества в сумме 152,26 тыс. руб., со снижением к предложению организации 271,7 тыс. руб. В расчет принята балансовая стоимость имущества теплового хозяйства, согласно представленным документам (отчет по основным средствам за 2012 год), которая составила 1384,3 тыс. руб.

- затраты на ремонт приняты в сумме 2494,26 тыс. руб. со снижением к предложению организации на сумму 3016,24 тыс.руб. в том числе фонд оплаты труда ремонтного персонала принят в сумме 761,4 тыс. руб. Численность ремонтного персонала принята в количестве 3 человек. Средняя заработная плата составляет 21150,00 руб. Отчисления на соц. нужды приняты в сумме 231,46 тыс. руб.;

7. Расходы по подготовке и освоению производства (пусканаладоочные работы) в сумме 123,3 тыс.руб. не приняты, в связи с отсутствием подтверждающих документов.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 1385,69 тыс. руб., со снижением к проекту на 1021,49 тыс. руб. в том числе:

- фонд оплаты труда принят в сумме 417 тыс. руб. Численность принята в количестве 1 человека (начальник котельной), среднемесячная заработная плата составляет 34750,00 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 126,77 тыс. руб.;

- электроэнергия на хозяйственные нужды приняты по предложению организации в сумме 176,52 тыс.руб.;

- водоснабжение и водоотведение приняты в сумме 14,70 тыс.руб. Объемы приняты по предложению организации.

- прочие общепроизводственные расходы приняты по предложению организации в сумме 650,70 тыс.руб.

9. Общехозяйственные расходы приняты согласно учетной политике в сумме 669,9 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 706,4 тыс. руб. в том числе:

- фонд оплаты труда АУП приняты в сумме 284,2 тыс. руб. со снижением к предложению организации на сумму 284,29 тыс. руб.;

- отчисления на соц.нужды приняты в сумме 86,4 тыс. руб.;

- затраты на ремонт приняты в сумме 120 тыс.руб.

- средства на страхование приняты в сумме 64,80 тыс.руб, согласно представленному договору. Договор заключен со страховой компанией ВСК;

- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ приняты по предложению организации в сумме 4,14 тыс.руб.;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 70,38 тыс.руб. в т.ч.:

- транспортный налог принят по предложению организации в размере 16,10 тыс.руб.;

- земельный налог принят по предложению организации в размере 22,08 тыс.руб.;

- налог на имущество принят по предложению организации в размере 32,20 тыс.руб.

- прочие расходы приняты по предложению организации в сумме 24,9 тыс. руб.

10. Валовая прибыль организацией не заявлена.

11. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов принята в размере 26961,41 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 8580,33 тыс.руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» потребителям в следующих размерах:

- со дня опубликования по 31 декабря 2013 года – 1122,53 руб./Гкал (без учета НДС);
- тариф для населения – 1324,58 руб./Гкал (с учетом НДС).

21 июня 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» 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 ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

3.1. Установить тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» потребителям согласно приложению 3.

#### **4. Слушали:**

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис».

В Госкомитет обратился **ООО «Тепло – Энергосервис»** по вопросу установления тарифов **на горячую воду** в закрытых системах горячего водоснабжения **в г. Альметьевск** на 2013 год.

За установлением тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения ООО «Тепло-Энергосервис» обратилась в Госкомитет впервые.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлению Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 г. № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» 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 26.03.2013 № 66.

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» (организация применяет общую систему налогообложения).

Тариф на холодную воду установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 №10-32/жкх для иных потребителей в размере:

с 01.07.2013 – 33,09 руб./куб.м. (без учета НДС).

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 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 21.12.2012 г. №5-35/э в размере:

с 01.07.2013 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1679,34 руб./Гкал (без учета НДС)

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

№ 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.
1	ООО «Тепло-Энергосервис» (тарифы указываются без учета НДС)	33,09	1679,34

*Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит 140,57 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/м<sup>3</sup>.*

В Госкомитет обратилось **ООО «Тепло – Энергосервис»** по вопросу установления тарифов **на горячую воду** в закрытых системах горячего водоснабжения **в г. Азнакаево** на 2013 год.

За установлением тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения ООО «Тепло-Энергосервис» обратилась в Госкомитет впервые.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлению Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 г. № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» 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 26.03.2013 № 66.

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» (организация применяет общую систему налогообложения).

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 № 10-32/жкх для потребителей в размере – 27,22 руб./куб.м. (без учета НДС).

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 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 21.12.2012 № 5-35/э в размере:

с 01.07.2013 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1679,34 руб./Гкал (без учета НДС).

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

№ 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.
1	ООО «Тепло-Энергосервис» (тарифы указываются без учета НДС)	27,22	1679,34

*Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит 135,20 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС) исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0643 Гкал/м<sup>3</sup>.*

В Госкомитет обратилось ООО «Тепло – Энергосервис» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Лениногорск на 2013 год.

За установлением тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения ООО «Тепло-Энергосервис» обратилась в Госкомитет впервые.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлению Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 г. № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» 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 26.03.2013 г. № 66

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» (организация применяет общую систему налогообложения).

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 г. №10-34/жкх в размере 19,76руб/куб.м. (без учета НДС);

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 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 21.12.2012 г. №5-35/э в размере:

с 01.07.2013 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1679,34 руб/Гкал (без учета НДС);

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

№ 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.

1	ООО «Тепло-Энергосервис» (тарифы указываются без учета НДС)	19,76	1679,34
---	--	-------	---------

*Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит 128,74 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/м<sup>3</sup>.*

В Госкомитет обратился **ООО «Тепло – Энергосервис»** по вопросу установления тарифов **на горячую воду** в закрытых системах горячего водоснабжения в г. **Нурлат** на 2013 год.

За установлением тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения ООО «Тепло-Энергосервис» обратилась в Госкомитет впервые.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлению Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 г. № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» 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 26.03.2013 г. № 66.

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» (организация применяет общую систему налогообложения).

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 16.11.2012 №10-29/жкх в размере:

с 1.07.2013 – 28,01 руб/куб.м. (организация работает на упрощенной системе налогообложения, без учета НДС).

Надбавка к тарифу установлена решением Совета города Нурлат Нурлатского муниципального района от 30.04.2013 № 82 в размере 2,66 руб/куб.м. Тариф на холодную воду с учетом надбавки составит:

на 01.07.2013 – 30,67 руб/куб.м. (предприятие работает на упрощенной системе налогообложения).

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 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 21.12.2012 №5-35/э в размере:

с 01.07.2013 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1679,34 руб/Гкал (без учета НДС).

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

№ 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.
1	ООО «Тепло-Энергосервис»		
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	30,67	1679,34

*Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит 135,80 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/м<sup>3</sup>.*

В Госкомитет обратился **ООО «Тепло – Энергосервис»** по вопросу установления тарифов **на горячую воду** в закрытых системах горячего водоснабжения **в г. Лениногорск** на 2013 год.

За установлением тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения ООО «Тепло-Энергосервис» обратилась в Госкомитет впервые.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлению Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 г. № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» 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 26.03.2013 № 66

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» (организация применяет общую систему налогообложения).

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 26.04.2013 №10-15/кс в размере 31,78 руб/куб.м. (без учета 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 ООО «Тепло-Энергосервис» потребителям г. Лениногорска, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 21.12.2012 №5-35/э в размере:

с 01.07.2013 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1679,34 руб/Гкал (без учета НДС).

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

№ 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.
1	ООО «Тепло-Энергосервис» (тарифы указываются без учета НДС)	31,78	1679,34

*Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит 136,91 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/м<sup>3</sup>.*

21 июня 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис» 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, поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

4.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис» согласно приложению 4.

## **5. Слушали:**

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение».

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения 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).

В Госкомитет обратилась организация **ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш»** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на 2013 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 2013 год ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» 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.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 03.05.2012 № 117.

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 ПО «Коммунсервис-Актаныш» на 2013 год 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 отпуска воды.

Потребителями питьевой воды ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» являются население, бюджетные и прочие организации Актанышского, Атяшевского, Масадинского, Ст.Курмашевского. Новоалимовского и Поисевского сельских поселений Актанышского муниципального района.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2013 год	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	279,438	279,438	100%
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	33,98	32,67	96,1%
3	Товарная продукция	тыс.руб.	9494,17	9129,22	96,1%

ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» вновь созданная организация. Ранее услуги водоснабжения оказывала организация ООО «Коммунсервис-Актаныш».

На обслуживании предприятия находятся 2 подземных водозабора (14 скважин) в н.п.Актаныш и 18 скважин в 5 сельских поселениях. Подъем воды осуществляется из подземных источников насосами в количестве 32 единицы. Система очистки воды осуществляется 5 насосами и 3 насоса используется на стадии транспортировки воды. Имеются 17 резервных насоса.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 113,8 км. Протяженность сетей, нуждающихся в замене 15 км или 13%.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Единица измерения	2013 год
1. Поднято воды	тыс.куб.м	360,438
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	336,438
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	57,0
	%	16,9
2.2. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	2012 год
2.2.1. Расход на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0
2.2.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	279,438
2.2.2.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс.куб.м	48,399
2.2.2.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	190,648
	%	68,2
2.2.2.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	40,391

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО ПО «Коммунсервис–Актаныш» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности шести сельских поселений Актанышского муниципального района в питьевой воде, и в соответствии с установленными производственными мощностями по подъёму, очистке и 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 ОКК на регулируемый период 2013 год	Расчет Госкомитета	
				с 1 июля по 31 декабря 2013 года	% отклонения от плана предприятия
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	279,438	279,438	100%
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3			
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3			
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	279,438	279,438	100%
2.3.1	население	тыс. м3	190,648	190,648	100%
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м3	48,399	48,399	100%
2.3.3	прочие потребители	тыс. м3	40,391	40,391	100%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м3/час	0,03	0,03	100%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	5720,19	5756,29	101%
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	5421,29	5532,82	102%
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	2890,53	2890,53	100%
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1139,64	1139,64	100%
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	344,17	344,17	100%
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	92,87	92,87	100%
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	261,00	229,00	88%
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	196,00	0,00	0%
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м3	0,00	0,00	0%
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	0,00	0,00	0%
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	693,07	795,20	115%
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	41,40	0%
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	298,90	223,47	75%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	383,59	366,05	95%
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	333,77	328,80	99%
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	31,07	27,18	87%
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	63,19	63,19	100%

5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	99,00	99,00	100%
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	25,00	0,00	0%
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	15,00	0,00	0%
5.1.8	услуги по очистке воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.8.1	объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м3	0,00	0,00	0%
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	115,51	132,53	115%
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	6,90	0%
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	49,82	37,25	75%
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	3210,72	2827,20	88%
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3061,27	2715,46	89%
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	807,18	807,18	100%
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	603,63	603,63	100%
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	182,30	182,30	100%
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	581,63	411,46	71%
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	540,00	292,60	54%
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	318,00	0,00	0%
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	0,00	0,00	0%
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	346,54	397,60	115%
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	20,70	0%
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	149,45	111,74	75%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	9314,49	8949,54	96%
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	8816,33	8577,09	97%
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	31,07	27,18	87%
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	3760,90	3760,90	100%

7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1743,27	1743,27	100%
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	526,47	526,47	100%
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	773,50	603,33	78%
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	826,00	521,60	63%
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	529,00	0,00	0%
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	1155,12	1325,34	115%
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	69,00	0%
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	498,16	372,46	75%
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	179,68	179,68	100%
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.			
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.			
8.3	Прибыль на поощрение	тыс.руб.			
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.			
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	179,68	179,68	100%
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.			
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	179,68	179,68	100%
9	Убыток	тыс.руб.			
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.			
11	Товарная продукция	тыс.руб.	9494,17	9129,22	96%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс.руб.			
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	9494,17	9129,22	96%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс.руб.	1078,00	671,60	62%
12.1	амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
12.2	прибыль (без учета налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
12.3	ремонтный фонд	тыс.руб.	928,00	521,60	56%
12.4	прочие источники	тыс.руб.	150,00	150,00	100%
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	33,98	32,67	96%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

#### 1. Материалы (химические реагенты).

Расчет затрат на реагенты осуществляется на основании удельных норм расхода реагентов, ежегодно утверждаемых директором организации в соответствии с СанПиН 2.1.4.1074-01 «Вода питьевая».

Организацией затраты на покупку реагентов заявлены в сумме 31,07 тыс.руб.

По расчётам Госкомитета на 2013 год затраты на реагенты для очистки воды составят 27,18 тыс. руб. (отклонение от прогноза организации составляет -3,89 тыс.руб. (87%). В связи с отсутствием расчетов предприятия, удельная норма расхода реагентов принята в размере 5,78 кг на 1 тыс.м3 (на уровне затрат предприятия, ранее оказываемого услуги водоснабжения, которое по техническим характеристикам аналогично рассматриваемой организации).

Поставщиками химических реагентов (хлора жидкого) является ООО «Камснаб».

#### 2. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 3760,9 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 786,8 тыс.кВт.

Госкомитетом проанализированы расходы на электрическую энергию исходя из показателей установленной мощности оборудования на станциях и сделан вывод о правильности расчета организацией затрат на электрическую энергию.

Таким образом, сумма затрат на покупную электрическую энергию принята на уровне прогноза организации.

#### 3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 1743,27 тыс.руб. при численности 19 человек.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала учтены на уровне прогноза предприятия в соответствии со штатным расписанием и положением о премировании работников.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	12		1 139,64
Машинист насосных установок	9	7,881	851,16
Слесарь-электрик по ремонту электрооборудования	1	8,010	100,44
Обходчик линейный	2	7,835	188,04
Транспортировка воды	7		598,2
Электрогазосварщик	1	7,248	86,99
Слесарь АВР	5	6,946	416,80
Ст.контролер по ком.услугам	1	8,320	99,84
Итого	19	7,645	1743,27

#### 4. Аренда основного оборудования.

Организацией затраты на аренду основного оборудования заявлены в сумме 773,5 тыс.руб. Согласно договора аренды тепло-, водо-, канализационно-сетевых комплексов от 21 мая 2013 г. сумма арендной платы составляет 567,68 тыс.руб в месяц.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты в размере 603,33 тыс.руб. в год на уровне амортизационных отчислений основных средств организации-арендодателя. Отклонение от прогноза предприятия в сумме -170,17 тыс.руб. (22%), в связи с перераспределением затрат на аренду транспортных средств в цеховые расходы.

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная платы (тыс.руб.)	Сумма арендной платы в год (тыс.руб.)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
Здание и сооружения	3,07	36,87	Договор от 21 мая 2013 г.	ООО «Коммунсервис-Актаныш»
Передаточное устройство	34,29	411,46	Договор от 21 мая 2013 г.	ООО «Коммунсервис-Актаныш»
Оборудование (подъем воды)	4,67	56,00	Договор от 21 мая 2013 г.	ООО «Коммунсервис-Актаныш»
Оборудование (очистка воды)	8,25	99,00	Договор от 21 мая 2013 г.	ООО «Коммунсервис-Актаныш»
Итого		603,33		

#### 5. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 826 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 521,6 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -304,4 тыс.руб. (63%). Согласно пункта 3.4 договора аренды тепло-, водо-, канализационно-сетевых комплексов от 21 мая 2013 г. арендатор обязан производить за свой счет текущий ремонт имущества, в связи с чем Госкомитетом работы капитального характера по замене участков водопроводных сетей исключены.

№ п/п	Мероприятия по капитальному ремонту	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК
1	Ремонт водопровода в н.п. С.Курмашево (300 п.г) Д110мм	150,0	150,0	100%
2	Ремонт колодцев 15 шт.	100,0	100,0	100%
3	Текущий ремонт ограждений 1-3СО каптажей сс.Н.Алимово и Поисево	229,0	229,0	100%
4	Текущий ремонт пожарных гидрантов	42,6	42,6	100%
5	Капитальный ремонт напорных водоводов на водозаборе Актанышбаш (1500 п.м) Д160мм	198,0	0	0%
6	Капитальный ремонт с водопровода в н.п.Новое Алимово (500 п.г.) Д110мм	106,4	0	0%
	Итого	826,0	521,6	304,4 63%

#### 6. Цеховые расходы.

Организацией цеховые затраты заявлены в сумме 1155,12 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 1325,34 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет +170,22 тыс.руб. (114,7%) за счет перераспределения затрат на аренду транспортных средств.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата цехового персонала	387,60	387,63	100%
2	Отчисления на социальное страхование	117,06	117,07	100%
3	ГСМ	162,17	162,17	100%
4	Аренда транспортных средств (договор аренды от 21.мая 2013г.)	488,30	658,47	134,8
Итого		1 155,12	1325,34	170,2, 114,7%

#### Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1	11,00	132,00
Водитель	2	5,790	138,97
Машинист экскаватора	1	9,72	116,66
Итого	4		387,64

#### 7. Прочие прямые расходы.

Госкомитетом отдельной статьей расходов были учтены затраты по оплате водного налога в размере 69 тыс.руб. (исключены из общеэксплуатационных расходов в связи с прямым отнесением на услугу водоснабжения).

#### 8. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 3113,53 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 2327,85 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации -785,68 тыс.руб. (74,7%). По статьям затрат:

- оплата труда АУП – исключена 1шт.ед.инженера по ТБ (отсутствует в штатном расписании);
- услуги ЕРЦ – на уровне затрат предприятия, ранее оказываемого услуги водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения (расчеты ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш не представлены);
- страхование имущества – затраты исключены по причине временного пользования имуществом;
- налоги, относимые на себестоимость (водный налог) – затраты выделены отдельной статьей, т.к. водный налог относится непосредственно на услуги водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата АУП	1 663,22	1 620,00	97,4%
2	Отчисления на социальное страхование	502,29	489,24	97,4%
3	Услуги банка	86,00	86,00	100%

4	Услуги ЕРЦ	681,55	49,61	7,3%
5	Страхование имущества	28,46	0	0
6	Налоги и платежи, относимые на себестоимость (водный налог)	69,00	0	0
7	Прочие расходы (командировочные)	83,00	83,00	100%
Итого		3 113,53	2327,85	785,68 74,7%

#### Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	26,20	314,40
Главный инженер	1	23,60	283,20
Главный бухгалтер	1	21,00	252,00
Экономист	1	16,60	199,20
Гл.энергетик	1	13,20	158,40
Инспектор по кадрам	1	9,90	118,80
Бухгалтер	2	9,20	220,8
Кассир	1	6,10	73,20
Итого	9		1620,00

Предприятие оказывает услуги, водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения. Согласно учетной политики предприятия, доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 16% - 372,46 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

Заявленный организацией уровень величины прибыли составляет 179,68 тыс.руб.

Госкомитетом величина прибыли учтена на уровне прогноза организации и предусматривается:

на выплату налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения 179,68 тыс. руб.

Технологические и экономические показатели деятельности ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2013
Технологические показатели			
Потери	Уровень потерь	%	17%
	Коэффициент потерь	тыс.куб.м/км	0,50
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	16,58
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,04
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	5
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	65%
	оборудование водозаборов	%	77%
	оборудование системы очистки воды	%	52%
	оборудование системы транспортирования воды	%	65%

Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	13%
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	15
Производственные мощности	Уровень загрузки производственных мощностей	%	100%
	оборудование водозаборов	%	100%
	оборудование системы очистки воды	%	100%
Удельный расход электрической энергии		кВт/куб.м	2,81
Экономические показатели			
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	42,02
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	19,47
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	6,74
Коэффициенты основных средств	Фондоотдача	Доли ед.	0
	Фондоемкость	Доли ед.	0
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	Км/чел	5,98
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел	14,70

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается установить:

Наименование организации	Однотарифный тариф на питьевую воду с 1 июля по 31 декабря 2013 года
ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	32,67

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» и руководством Актанышского муниципального образования.

В Госкомитет обратилась **организация ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш»** с заявлением об установлении тарифа на водоотведение на 2013 год.

В Госкомитет для установления тарифа на 2013 год ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» 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 ПО «Коммунсервис-Актаныш» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 03.05.2012 № 117.

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 ПО «Коммунсервис-Актаныш» на 2013 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.

ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» оказывает услуги водоотведения и очистки сточных вод населению, бюджетным и прочим потребителям Актанышского сельского поселения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2013 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Пропущено сточных вод	тыс.куб.м.	200,735	200,735	100%
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	17,69	17,31	97,8%

3	Товарная продукция	тыс.руб.	3551,62	3474,9	97,8%
---	--------------------	----------	---------	--------	-------

ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» вновь созданная организация. Ранее услуги водоотведения оказывала организация ООО «Коммунсервис-Актаныш».

На обслуживании предприятия находятся канализационные сети, оборудование КНС и биологические очистные сооружения.

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 15,6 км, в том числе протяженность напорных сетей 1,7 км, безнапорных сетей - 13,9 км. Протяженность сетей, нуждающихся в замене 1,5 км.

Очистка принятых стоков осуществляется механическим способом. Очистные сооружения состоят из приемной камеры, сооружения для обработки осадка, двух песколовков, двух отстойников. Эффективность очистки стоков составляет 75%.

Установленная производительность очистных сооружений – 1024,8 тыс.куб.м, фактическая – 365 тыс.куб.м., таким образом загрузка составляет 36%.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Единицы измерения	2013 год прогноз
1. Принято сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м	200,735
1.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс. куб. м	46,648
1.2. По группе потребителей «Население»	тыс. куб. м	130,00
	%	64,76
1.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м	24,087
2. Пропущено сточных вод	тыс. куб. м	200,735
3. Сброшено после очистки	тыс. куб. м	200,735

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО ПО «Коммунсервис–Актаныш» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа предприятия по водоотведению рассчитана, исходя из потребности абонентов Актанышского сельского поселения Актанышского муниципального района в отводе сточной жидкости, и в соответствии с установленными производственными мощностями системы канализации, очистных сооружений.

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 ОКК на регулируемый период 2013 год	Расчет Госкомитета	
				с 1 июля по 31 декабря 2013 года	% отклонения от плана предприятия
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х			
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м3	200,735	200,735	100%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м3			
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	200,735	200,735	100%
2.3.1	население	тыс. м3	130,000	130,000	100%
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м3	46,648	46,648	100%
2.3.3	прочие потребители	тыс. м3	24,087	24,087	100%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению	тыс.м3/час	0,02	0,02	100%
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	3487,33	3410,62	98%
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3340,92	3301,21	99%
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	519,28	519,28	100%
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1163,64	1322,79	114%
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	401,97	399,48	99%
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	164,00	164,00	100%
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	372,00	231,00	62%
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
4.1.7	услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
4.1.7.1	объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	0,00	0,00	0%
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	720,03	664,66	92%
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	146,41	109,41	75%
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	11,50	11,50	100%
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	11,50	11,50	100%
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	11,50	11,50	100%
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0%

5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.8	услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.8.1	объем стоков, переданный на очистку и утилизацию сторонним организациям	тыс. м3	0,00	0,00	0%
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
5.2	Косвенные (общезаготовительные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
6	Утилизация осадка и его захоронение (РХО) - всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	3498,84	3422,12	98%
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3352,43	3312,71	99%
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	11,50	11,50	100%
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	519,28	519,28	100%
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1163,64	1322,79	114%
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	401,97	399,48	99%
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	164,00	164,00	100%
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	372,00	231,00	62%
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
7.1.8	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	720,03	664,66	92%
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
7.2	Косвенные (общезаготовительные расходы)	тыс.руб.	146,41	109,41	75%
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	52,78	52,78	100%
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.			
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.			
8.3	Прибыль на поощрение	тыс.руб.			
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.			
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	52,78	52,78	100%
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.			
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	52,78	52,78	100%
9	Убыток	тыс.руб.			
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.			
11	Товарная продукция	тыс.руб.	3551,62	3474,90	98%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс.руб.	464,00	339,00	100%

12.1	амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
12.2	прибыль (без учета налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0%
12.3	ремонтный фонд	тыс.руб.	356,00	231,00	100%
12.4	прочие источники	тыс.руб.	108,00	108,00	100%
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	17,69	17,31	98%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Материалы (химические реагенты).

Организацией затраты на покупку реагентов для очистки сточных вод заявлены в сумме 11,5 тыс.руб.

Госкомитетом затраты на реагенты приняты в полном объеме.

Расчет затрат на реагенты осуществляется на основании удельных норм расхода реагентов. Удельная норма расхода 4,44 кг на 1 тыс.м<sup>3</sup>. Для обеззараживания стоков применяется хлорная известь. Поставщиком химических реагентов является ООО «Камснаб».

2. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 519,28 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 109,91 тыс.кВт.

Госкомитетом проанализированы расходы на электрическую энергию исходя из показателей установленной мощности оборудования на станциях и сделан вывод о правильности расчета организацией затрат на электрическую энергию.

Таким образом, сумма затрат на покупную электрическую энергию принята Госкомитетом на уровне прогноза организации.

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 1163,64 тыс.руб. при численности 15 человек.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала учтены в сумме 1322,79 тыс.руб. при численности 14 человек. Отклонение от прогноза предприятия +159,15 тыс.руб.(114%). Затраты на оплату труда Госкомитетом рассчитаны в соответствии со штатным расписанием и положением о премировании работников. Снижение численности обусловлено исключением 1 шт.единицы контролера по коммунальным услугам, т.к. она уже учтена в затратах на услугу водоснабжения.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование (перекачка) стоков			
Машинист насосной установки	11	7,77	1 026,17
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	2	9,04	216,84
Обходчик канализационных сетей	1	6,65	79,78
Итого	14	7,873	1322,79

4. Аренда основного оборудования.

Организацией затраты на аренду основного оборудования заявлены в сумме 164 тыс.руб. Согласно договора аренды тепло-, водо-, канализационно-сетевых комплексов от 21 мая 2013 г. сумма арендной платы составляет 567,68 тыс.руб в месяц.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты на уровне прогноза организации (на уровне амортизационных отчислений основных средств организации-арендодателя).

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная платы (тыс.руб.)	Сумма арендной платы в год (тыс.руб.)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
Здания и сооружения	4,83	58,0	Договор от 21 мая 2013 г.	ООО «Коммунсервис-Актаныш»
Оборудование	8,83	106,0	Договор от 21 мая 2013 г.	ООО «Коммунсервис-Актаныш»
Итого		164,0		

#### 5. Затраты на текущий и капитальный ремонт.

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 372 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 231 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -141 тыс.руб. (62%). Согласно пункта 3.4 договора аренды тепло-, водо-, канализационно-сетевых комплексов от 21 мая 2013 г. арендатор обязан производить за свой счет текущий ремонт имущества, в связи с чем Госкомитетом работы капитального характера по ремонту зданий КНС исключены.

№ п/п	Мероприятия по капитальному ремонту	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК
1	Ремонт колодцев	136,0	136,0	100%
2	Замена канализационных люков	70,0	70,0	100%
3	Капитальный ремонт зданий КНС-1, КНС-2	141,0	0	0%
4	Текущий ремонт напорный сетей.	25,0	25,0	100%
	Итого	372,0	231,0	141,0 62%

#### 6. Цеховые расходы.

Организацией цеховые затраты заявлены в сумме 720,03 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 664,66 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -55,37 тыс.руб. (92,3%). Затраты на оплату труда Госкомитетом рассчитаны в соответствии со штатным расписанием. Аренда транспортных средств учтена на уровне амортизационных отчислений организации-арендодателя.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата цехового персонала	299,40	284,52	95%
2	Отчисления на социальное страхование	90,42	85,93	95%
3	ГСМ	110,21	110,21	100%
4	Аренда транспортных средств (договор аренды от 21.мая 2013г.)	220,00	184,00	83,6%
	Итого	720,03	664,66	55,37 92,3%

#### Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность	Среднемесячная зарплата 1 чел.	Годовой фонд оплаты труда
-----------------------------	-------------	--------------------------------	---------------------------

	(чел.)	(тыс.руб.)	(тыс.руб.)
Мастер	1	11,00	132,00
Водители а/м КАМАЗ КО-505, ГАЗ КО-503	2	6,35	152,52
Итого	3	7,90	284,52

#### 7. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 3113,53 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 2327,85 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации -785,68 тыс.руб. (74,7%). По статьям затрат:

- оплата труда АУП – исключена 1шт.ед.инженера по ТБ (отсутствует в штатном расписании);

- услуги ЕРЦ – на уровне затрат предприятия, ранее оказываемого услуги водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения (расчеты ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш не представлены);

- страхование имущества – затраты исключены по причине временного пользования имуществом;

- налоги, относимые на себестоимость (водный налог) – затраты отнесены непосредственно на услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата АУП	1 663,22	1 620,00	97,4%
2	Отчисления на социальное страхование	502,29	489,24	97,4%
3	Услуги банка	86,00	86,00	100%
4	Услуги ЕРЦ	681,55	49,61	7,3%
5	Страхование имущества	28,46	0	0
6	Налоги и платежи, относимые на себестоимость (водный налог)	69,00	0	0
7	Прочие расходы (командировочные)	83,00	83,00	100%
Итого		3 113,53	2327,85	785,68 74,7%

#### Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	26,20	314,40
Главный инженер	1	23,60	283,20
Главный бухгалтер	1	21,00	252,00
Экономист	1	16,60	199,20
Гл.энергетик	1	13,20	158,40
Инспектор по кадрам	1	9,90	118,80
Бухгалтер	2	9,20	220,8
Кассир	1	6,10	73,20
Итого	9		1620,00

Предприятие оказывает услуги, водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения. Согласно учетной политики предприятия, доля общеэксплуатационных расходов по водоотведению составляет 4,7% - 109,41 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

Заявленный организацией уровень величины прибыли составляет 52,78 тыс.руб.

Госкомитетом величина прибыли учтена на уровне прогноза организации и предусматривается:

на выплату налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения 52,78 тыс. руб.

Технологические и экономические показатели деятельности ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2013
Технологические показатели			
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	2,56
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	40
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	90%
	оборудование системы транспортировки стоков	%	80%
	оборудование очистных сооружений	%	100%
Канализационные сети	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	10%
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	1,5
Производственные мощности	Уровень загрузки оборудования транспортировки стоков	%	36%
	оборудование системы очистки стоков	%	36%
Удельный расход электрической энергии		кВт/куб.м	0,55
Экономические показатели			
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	15,17
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	38,65
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	6,75
Коэффициенты основных средств	Фондоотдача	Доли ед.	0
	Фондоемкость	Доли ед.	0
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	Км/Чел	1,11
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	14,33

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается установить:

Наименование организации	Однотарифный тариф на водоотведение с 1 июля по 31 декабря 2013 года
ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	17,31

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» и руководством Актанышского муниципального образования.

В Госкомитет обратилась организация **ИП Нугманова Лилия Хамитовна** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на регулируемый период.

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 регулируемый период ИП Нугманова Лилия Хамитовна были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;
2. производственная программа на регулируемый период;
3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на регулируемый период;
4. расчет тарифа на питьевую воду на регулируемый период;
5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме;
6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ИП Нугманова Лилия Хамитовна выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 26.04.2013 № 114.

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 ИП Нугманова Лилия Хамитовна на регулируемый период 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.

Потребителями питьевой воды ИП Нугманова Лилия Хамитовна является население, бюджетные и прочие организации Верхнемактаминского сельского поселения Альметьевского муниципального района.

Тариф на питьевую воду для данного предприятия устанавливается впервые.

№	Наименование	Ед.изм.	Прогноз ОКК	По итогам	Отклонение
---	--------------	---------	-------------	-----------	------------

п/п	показателя			экспертизы Госкомитета	от прогноза ОКК
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	22,839	22,839	0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	11,44	11,44	0
3	Товарная продукция	тыс.руб.	261,29	261,29	0

Подъем воды осуществляется из подземного источника на артезианской скважине насосом марки ЦНС-50. Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 10,35 км. Количество обслуживаемых колодцев и водоразборных колонок 4 шт. Насосное оборудование и водопроводные сети находятся на обслуживании предприятия.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации:

Показатели	Единицы измерения	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс. куб. м	24,894
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс. куб. м	
2.1. Потери воды	тыс. куб. м	2,055
	%	8,2
2.2. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс. куб. м	22,839
2.2.1. Отпуск воды другим водопроводам	тыс. куб. м	
2.2.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс. куб. м	22,839
2.2.2.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс. куб. м	3,296
2.2.2.2. По группе потребителей «Население»	тыс. куб. м	18,8
	%	82
2.2.2.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м	0,743

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ИП Нугманова Лилия Хамитовна рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности абонентов Верхнемактаминского сельского поселения Альметьевского муниципального района в питьевой воде, и в соответствии с установленными производственными мощностями по подъёму, очистке и 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.

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

с 01.01.2013 г. рост тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2013 г. рост в пределах установленных предельных индексов изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Регулируемый период		
			план ОКК	расчет Госкомитета	%
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	22,84	22,84	100
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3			
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	22,84	22,84	100
2.3.1	население	тыс. м3	18,80	18,80	100
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м3	3,30	3,30	100
2.3.3	прочие потребители	тыс. м3	0,74	0,74	100
3	Присоединенная мощность потребителей услуг по холодному водоснабжению	тыс.м3/час	0,00	0,00	
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	46,04	46,04	100
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	46,04	46,04	100
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.	46,04	46,04	100
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	69,96	69,96	100
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	21,05	21,05	100
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	124,24	124,24	100
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	124,24	124,24	100
6.1.1	затраты на покупную электр. энергию	тыс.руб.			
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	69,96	69,96	100
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного произв. персонала	тыс.руб.	21,05	21,05	100
6.1.4	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	33,23	33,23	100
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	261,29	261,29	100
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	261,29	261,29	100
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.			
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	46,04	46,04	100
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	139,92	139,92	100
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	42,10	42,10	100
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			
7.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	33,23	33,23	100
7.1.7	цеховые расходы	тыс.руб.			
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.			
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00	
9	Товарная продукция	тыс.руб.	261,29	261,29	100
10	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	11,44	11,44	100

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс.

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 46,04 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 13,82 тыс.кВт.

Госкомитетом произведен расчет затрат на покупную электрическую энергию на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях. Сумма затрат на покупную электрическую энергию составила 46,04 тыс. руб. при объеме – 13,82 тыс. кВт. по первой ценовой категории и НН:

$$13,82 \text{ тыс.кВт/ч} * 3,3313 \text{ руб/кВт.ч} = 46,04 \text{ тыс.руб.}$$

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 139,92 тыс.руб. Расчет численности составляет 2 человека в т.ч.:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Оператор	1	5,83	69,96
Транспортировка воды			
Слесарь-ремонтник	1	5,83	69,96

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 139,92 тыс.руб.

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Износ водопроводных сетей составляет 72%, в связи с чем организацией затраты на материалы и запасные части для текущего ремонта и технического обслуживания заявлены в сумме 33,23 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 33,23 тыс.руб.

Технологические и экономические показатели деятельности:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2013
Потери	Уровень потерь	%	8,2
	Коэффициент потерь	Тыс.куб.м/км	0,2
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	31,33
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	72
	оборудование водозаборов	%	72
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	0
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	29
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	3
Удельный расход электрической энергии		кВт/куб.м	0,55
Экономические показатели			
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	18
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	54
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0

	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	13
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	Км/чел	5,2
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	11,4

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается установить:

ИП Нугманова Лилия Хамитовна Альметьевского муниципального района (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Среднеотпускной тариф на питьевую воду (руб./куб.м)
	11,44

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ИП Нугманова Лилия Хамитовна и руководством Альметьевского муниципального образования. Тариф соответствует критериям доступности услуги для потребителей, утвержденным приказом Госкомитета от 27.02.2012 № 45.

В Госкомитет обратилась организация **ООО «ЖКХ-Новоникольск»** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на регулируемый период.

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 регулируемый период ООО «ЖКХ-Новоникольск» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;
2. производственная программа на регулируемый период
3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на регулируемый период;
4. расчет тарифа на питьевую воду на регулируемый период;
5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме;
6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «ЖКХ-Новоникольск» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 30.04.2013 № 123.

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 «ЖКХ-Новоникольск» на регулируемый период 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.

Потребителями питьевой воды ООО «ЖКХ-Новоникольск» является население, бюджетные организации Новоникольского сельского поселения Альметьевского муниципального района.

Тариф на питьевую воду для данного предприятия устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	25,464	25,464	0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	14,97	14,97	0
3	Товарная продукция	тыс.руб.	381,29	381,29	0

Подъем воды осуществляется из подземных источников на пяти артезианских скважинах в д.Каменка, д.Сосновка, д.Холодная Полня, д.Иштиряк, д.Новоникольск насосами марки ЭЦВ 6-10-80, ЭЦВ 6-6,5-85, ЭЦВ 6-10-110. Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 15,5 км. Количество обслуживаемых колодцев и водоразборных колонок 7 шт. Насосное оборудование и водопроводные сети находятся на обслуживании предприятия.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Единицы измерения	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс. куб. м	27,888
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс. куб. м	
2.1. Потери воды	тыс. куб. м	2,424
	%	8,7
2.2. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс. куб. м	25,464
2.2.1. Отпуск воды другим водопроводам	тыс. куб. м	
2.2.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс. куб. м	25,464
2.2.2.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс. куб. м	1,495
2.2.2.2. По группе потребителей «Население»	тыс. куб. м	23,969
	%	94
2.2.2.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м	0

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности абонентов Новоникольского сельского поселения Альметьевского муниципального района в питьевой воде, и в соответствии с установленными производственными мощностями по подъёму, очистке и 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.

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

с 01.01.2013 г. рост тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2013 г. рост в пределах установленных предельных индексов изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Регулируемый период		
			План ОКК	расчет Госкомитета	%
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	<b>х</b>			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	25,46	25,46	100
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3			
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	25,46	25,46	100
2.3.1	население	тыс. м3	23,97	23,97	100
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м3	1,50	1,50	100
2.3.3	прочие потребители	тыс. м3			
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м3/час	0,00	0,00	
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	187,55	187,55	100
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	187,55	187,55	100
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.	187,55	187,55	100
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	74,40	74,40	100
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	22,47	22,47	100
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	96,87	96,87	100
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	96,87	96,87	100
6.1.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	74,40	74,40	100
6.1.2	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	22,47	22,47	100
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	381,29	381,29	100
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	381,29	381,29	100
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.			
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.	187,55	187,55	100
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	148,80	148,80	100
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	44,94	44,94	100
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.			
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.			
7.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.			
7.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.			
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.			
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0,00	0,00	
9	Товарная продукция	тыс.руб.	381,29	381,29	100
10	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	14,97	14,97	100

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс.

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 187,55 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 56,3 тыс.кВт.

Госкомитетом произведен расчет затрат на покупную электрическую энергию на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях. Сумма затрат на покупную электрическую энергию составила 187,55 тыс. руб. при объеме – 56,3 тыс. кВт. по первой ценовой категории и НН:

$$56,3 \text{ тыс.кВт/ч} * 3,3313 \text{ руб/кВт.ч} = 187,55 \text{ тыс.руб.}$$

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 148,8 тыс.руб. Расчет численности составляет 2 человека в т.ч.:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Слесарь-ремонтник	1	6,20	74,40
Транспортировка воды			
Обходчик ВКС	1	6,20	74,40

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 148,8 тыс.руб.

Технологические и экономические показатели деятельности ООО «ЖКХ-Новоникольск»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2013
Потери	Уровень потерь	%	8,7
	Коэффициент потерь	Тыс.куб.м /км	0,16
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	30,15
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	60
	оборудование водозаборов	%	60
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	0
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	26
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	4
Удельный расход электрической энергии		кВт/куб.м	2,0
Экономические показатели			
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	49
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	39
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	0
Коэффициенты использования	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	Км/чел	7,75

трудовых ресурсов	Производительность труда	тыс.куб.м /чел.	12,75
-------------------	--------------------------	--------------------	-------

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается установить:

ООО «ЖКХ-Новоникольск» Альметьевского муниципального района (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Среднеотпускной тариф на питьевую воду (руб./куб.м)
	14,97

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «ЖКХ-Новоникольск» и руководством Альметьевского муниципального образования. Тариф соответствует критериям доступности услуги для потребителей, утвержденным приказом Госкомитета от 27.02.2012 № 45.

В Госкомитет обратилась организация **ООО «Раис»** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на регулируемый период.

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 регулируемый период ООО «Раис» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;
2. производственная программа на регулируемый период;
3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на регулируемый период;
4. расчет тарифа на питьевую воду на регулируемый период;
5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;
6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Раис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 26.04.2013 №114.

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 «Раис» на регулируемый период 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.

Потребителями питьевой воды организация ООО «Раис» является население, бюджетные организации Маметьевского сельского поселения Альметьевского муниципального района.

Тариф на питьевую воду на 2012 год установлен постановлением Госкомитета от 11.11.2011 № 10-20/жкх с календарной разбивкой:

Район/организация	с 1 января 2012 года до 30 июня 2012 года	с 1 июля 2012 года до 31 августа 2012 года	с 1 сентября 2012 года до 31 декабря 2012 года
ООО «Раис»	11,85	12,56	12,69

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Факт 2011	Утверждено на 2012	Прогноз ОКК на 2013	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Полезный отпуск воды	тыс. куб.м.	33,4	33,4	33,4	33,4	0
2	Величина тарифа	руб./ куб.м.	11,85	12,17	12,87	12,87	0
3	Товарная продукция	тыс.руб.	395,7	406,37	429,71	429,71	0

Подъем воды осуществляется из подземного источника на артезианской скважине насосом марки Грунт-Фос. Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 6,7 км. . Протяженность сетей, нуждающихся в замене, составляет 2 км, т.е. 30%. Насосное оборудование и водопроводные сети находятся на обслуживании предприятия.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Единицы измерения	Базовый 2011 год	2012 год Утв.	2013 год прогноз	2013 г. прогноз/ 2012 г. утв., %
1. Поднято воды	тыс.куб.м	37,197	37,197	36,108	97
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	37,197	37,197	36,108	97
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	3,797	3,797	2,708	71
	%	10,2	10,2	7,5	
2.2. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	33,4	33,4	33,4	100
2.2.1. Отпуск воды другим водопроводам	тыс.куб.м				
2.2.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	33,4	33,4	33,4	100
2.2.2.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс.куб.м	2,1	2,1	2,1	100
2.2.2.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	31,3	31,3	31,3	100
	%	91	91	91	
2.2.2.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м тыс.куб.м	0	0	0	

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности абонентов Маметьевского сельского поселения Альметьевского муниципального района, и в соответствии с установленными производственными мощностями по подъёму 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.

Объем поднятой воды на 2013 год составил 36,108 тыс. куб. м, уменьшение относительно утвержденного объема на 2012 год на 3% связано со снижением потерь воды в сетях.

Объем потерь воды на 2013 год составил 2,708 тыс. куб. м (7,5%), уменьшение относительно утвержденного объема на 2012 год на 29%.

Объем полезного отпуска на 2013 год составил 33,4 тыс. куб. м, на уровне утвержденного объема 2012 года.

Объем отпущенной воды по группе потребителей «население» на 2013 год составил 31,3 тыс. куб. м, на уровне утвержденного объема на 2012 год.

Объем отпущенной воды по группе потребителей «финансируемых из бюджета» на 2013 год составил 2,1 тыс. куб. м. на уровне утвержденного объема на 2012 год.

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.

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

с 01.01.2013 г. рост тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2013 г. рост в пределах установленных предельных индексов изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	утвержденный период				План ОКК на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 августа	с 1 сентября по 31 декабря	2012 год		с 1 июля 2013 г. По 30 июня 2014г.	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х					х			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	33,40	16,70	5,57	11,13	33,40	33,40	33,40	100,0
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3								
2.2	отпущено воды другим в/пров.	тыс. м3								
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	33,40	16,70	5,57	11,13	33,40	33,40	33,40	100,0
2.3.1	население	тыс. м3	31,30	15,65	5,22	10,43	31,30	31,30	31,30	100,0
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м3	2,10	1,05	0,35	0,70	2,10	2,10	2,10	100,0
2.3.3	прочие потребители	тыс. м3								
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м3/час								
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	168,60	84,30	30,14	60,90	175,34	189,23	189,23	107,9
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	168,60	84,30	30,14	60,90	175,34	189,23	189,23	107,9
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.	168,60	84,30	30,14	60,90	175,34	189,23	189,23	107,9
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	227,10	113,55	39,77	80,35	231,03	240,48	240,48	104,1
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	227,10	113,55	38,89	78,58	231,03	240,48	240,48	104,1
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.	0,00				0,00	0,00	0,00	
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	164,70	82,35	28,98	58,55	169,89	184,70	184,70	108,7
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного произв персонала	тыс.руб.	56,30	28,15	9,91	20,03	58,09	55,78	55,78	96,0
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.руб.	6,10	3,05			3,05	0,00	0,00	0,0
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату кап. ремонта	тыс.руб.	0,00				0,00	0,00	0,00	
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00		0,88	1,77	0,00	0,00	0,00	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	395,70	197,85	69,92	141,25	406,37	429,71	429,71	105,7
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	395,70	197,85	69,04	139,48	406,37	429,71	429,71	105,7
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.						0,00	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.	168,60	84,30	30,14	60,90	175,34	189,23	189,23	107,9

7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	164,70	82,35	28,98	58,55	169,89	184,70	184,70	108,7
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	56,30	28,15	9,91	20,03	58,09	55,78	55,78	96,0
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.						0,00		
7.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	6,10	3,05	0,00	0,00	3,05	0,00	0,00	0,0
7.1.7	цеховые расходы	тыс.руб.						0,00		
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс.руб.						0,00		
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,88	1,77	0,00	0,00	0,00	
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	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.	395,70	197,85	69,92	141,25	406,37	429,71	429,71	105,7
12	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	11,85	11,85	12,56	12,69	12,17	12,87	12,87	105,7

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс.

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 189,23 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 40,1 тыс.кВт.

Госкомитетом произведен расчет затрат на покупную электрическую энергию на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии за 2011 и 2012 годы. Сумма затрат на покупную электрическую энергию составила 189,23 тыс. руб. при объеме – 40,1 тыс. кВт. по первой ценовой категории и НН:

$$40,1 \text{ тыс.кВт/ч} * 4,719 \text{ руб/кВт.ч} = 189,23 \text{ тыс.руб.}$$

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 184,7 тыс.руб. Расчет численности составляет 2 человека в т.ч.:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка воды			
Обходчик ВКС	1	7,696	92,35
Слесарь-ремонтник	1	7,696	92,35
Итого	2		184,7

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 184,7 тыс.руб.

Технологические и экономические показатели деятельности ООО «Раис»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2011	2012	2013
Технологические показатели					
Потери	Уровень потерь	%	10,2	10,2	7,5
	Коэффициент потерь	куб.м/км	566,71	566,71	404,18
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	95,14	95,14	95,14
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	16	20	23
	оборудование водозаборов	%			
	оборудование системы очистки воды	%			
	оборудование системы транспортирования воды	%	16	20	23
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0	0	30
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0	0	2
Удельный расход электрической энергии		кВт/куб.м	1,1	1,1	1,2
Экономические показатели					
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	43	43	44
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	42	42	43
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0	0	0

	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	0	0	0
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	Км/чел	3,35	3,35	3,35
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	18,6	18,6	18,05

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается установить:

ООО «Раис» (Маметьевское с/п) Альметьевского муниципального района (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Среднеотпускной тариф на питьевую воду (руб./куб.м) С 1 июля 2013 года по 30 июня 2014 года
	12,87

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Раис» и руководством Альметьевского муниципального образования. Тариф соответствует критериям доступности услуги для потребителей, утвержденным приказом Госкомитета от 27.02.2012 № 45.

В Госкомитет обратилась организация **ООО «Раис»** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на регулируемый период.

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 регулируемый период ООО «Раис» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;
2. производственная программа на регулируемый период;
3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на регулируемый период;
4. расчет тарифа на питьевую воду на регулируемый период;
5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;
6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Раис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 26.04.2013 №114.

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 «Раис» на регулируемый период 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.

Потребителями питьевой воды организация ООО «Раис» является население, бюджетные организации Кичучатовского сельского поселения Альметьевского муниципального района.

Тариф на питьевую воду на 2012 год установлен постановлением Госкомитета от 11.11.2011 № 10-20/жкх с календарной разбивкой:

Район/организация	с 1 января 2012 года до 30 июня 2012 года	с 1 июля 2012 года до 31 августа 2012 года	с 1 сентября 2012 года до 31 декабря 2012 года
ООО «Раис»	9,34	9,90	9,90

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Факт 2011	Утверждено на 2012	Прогноз ОКК на 2013	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Полезный отпуск воды	тыс. куб.м.	35,5	35,5	33,5	33,5	0
2	Величина тарифа	руб./ куб.м.	9,34	9,90	10,19	10,19	0
3	Товарная продукция	тыс.руб.	331,6	341,51	341,43	341,43	0

Подъем воды осуществляется из подземного источника на артезианской скважине насосом марки Грунт-Фос. Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 10 км. . Протяженность сетей, нуждающихся в замене, составляет 2 км, т.е. 20%. Насосное оборудование и водопроводные сети находятся на обслуживании предприятия.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Единицы измерения	Базовый 2011 год	2012 год Утв.	2013 год прогноз	2013 г. прогноз/ 2012 г. утв., %
1. Поднято воды	тыс.куб.м	39,184	39,184	36,649	93,5
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	39,184	39,184	36,649	93,5
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	3,684	3,684	3,149	85,5
	%	9,4	9,4	8,6	
2.2. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	35,5	35,5	33,5	94,4
2.2.1. Отпуск воды другим водопроводам	тыс.куб.м				
2.2.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	35,5	35,5	33,5	94,4

22.2.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс.куб.м	0	0	1,2	
2.2.2.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	35,5	35,5	32,3	91
	%	100	100	96	
2.2.2.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м тыс.куб.м	0	0	0	

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности абонентов Кичучатовского сельского поселения Альметьевского муниципального района, и в соответствии с установленными производственными мощностями по подъёму 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.

Объем поднятой воды на 2013 год составил 36,649 тыс. куб. м, уменьшение относительно утвержденного объема на 2012 год на 6,5% связано со снижением объема реализации и снижения потерь воды в сетях.

Объем потерь воды на 2013 год составил 3,149 тыс. куб. м (8,6%), уменьшение относительно утвержденного объема на 2012 год на 14,5%.

Объем полезного отпуска на 2013 год составил 33,5 тыс. куб. м, уменьшение относительно утвержденного объема на 2012 год на 5,6% в связи с уменьшением реализации воды населению (установка приборов учета).

Объем отпущенной воды по группе потребителей «население» на 2013 год составил 31,3 тыс. куб. м, снижение объема на 8% в связи с установкой приборов учета потребления воды.

Объем отпущенной воды по группе потребителей «финансируемых из бюджета» на 2013 год составил 1,2 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.

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

с 01.01.2013 г. рост тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2013 г. рост в пределах установленных предельных индексов изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	утвержденный период				План ОКК на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 августа	с 1 сентября по 31 декабря	2012 год		с 1 июля 2013г. По 30 июня 2014г.	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х					х			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	35,50	17,75	5,92	11,83	35,50	33,50	33,50	94,4
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3								
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3								
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	35,50	17,75	5,92	11,83	35,50	33,50	33,50	94,4
2.3.1	население	тыс. м3	35,50	17,75	5,92	11,83	35,50	32,30	32,30	91,0
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м3						1,20	1,20	
2.3.3	прочие потребители	тыс. м3								
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному в/снабжению	тыс.м3/час								
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	69,60	34,80	12,53	25,06	72,38	117,59	117,59	162,5
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	69,60	34,80	12,53	25,06	72,38	117,59	117,59	162,5
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	69,60	34,80	12,53	25,06	72,38	117,59	117,59	162,5
5	Очистка воды (РОВО) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	262,00	131,00	46,05	92,10	269,13	223,84	223,84	83,2
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	262,00	131,00	44,55	89,10	264,63	219,07	219,07	82,8
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.						0,00	0,00	
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	124,90	62,45	22,13	44,26	128,83	135,97	135,97	105,5
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного пр. персонала	тыс.руб.	42,70	21,35	7,57	15,14	44,05	41,10	41,10	93,3
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производ.назначения	тыс.руб.	94,40	47,20	14,85	29,70	91,75	42,00	42,00	45,8
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00		1,50	3,00	4,50	4,77	4,77	106,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	331,60	165,80	58,58	117,16	341,51	341,43	341,43	100,0
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	331,60	165,80	57,08	114,16	337,01	336,66	336,66	99,9
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.						0,00	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.	69,60	34,80	12,53	25,06	72,38	117,59	117,59	162,5

7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	124,90	62,45	22,13	44,26	128,83	135,97	135,97	105,5
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	42,70	21,35	7,57	15,14	44,05	41,10	41,10	93,3
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.								
7.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	94,40	47,20	14,85	29,70	91,75	42,00	42,00	45,8
7.1.7	цеховые расходы	тыс.руб.								
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс.руб.								
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	1,50	3,00	4,50	4,77	4,77	106,0
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	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.	331,60	165,80	58,58	117,16	341,51	341,43	341,43	100,0
12	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	9,34	9,34	9,90	9,90	9,62	10,19	10,19	105,9

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс.

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 117,59 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 35,3 тыс.кВт.

Госкомитетом произведен расчет затрат на покупную электрическую энергию на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии за 2011 и 2012 годы. Сумма затрат на покупную электрическую энергию составила 117,59 тыс. руб. при объеме – 35,3 тыс. кВт. по первой ценовой категории и НН:

$$56,3 \text{ тыс.кВт/ч} * 3,3313 \text{ руб/кВт.ч} = 187,55 \text{ тыс.руб.}$$

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 135,97 тыс.руб. Расчет численности составляет 2 человека в т.ч.:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка воды			
Обходчик ВКС	1	5,67	67,98
Слесарь-ремонтник	1	5,67	67,98
Итого	2		135,97

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 135,97 тыс.руб.

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Износ водопроводных сетей составляет 20%, в связи с чем организацией затраты на материалы и запасные части для текущего ремонта и технического обслуживания заявлены в сумме 42 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 42 тыс.руб.

4. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы на оплату услуг ЕРЦ организацией заявлены в сумме 4,77 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 4,77 тыс.руб.

Технологические и экономические показатели деятельности ООО «Раис»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2011	2012	2013
Технологические показатели					
Потери	Уровень потерь	%	9,4	9,4	8,6
	Коэффициент потерь	куб.м/км	368,48	368,48	314,90
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	7,62	7,62	6,52
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	16	20	23
	оборудование водозаборов	%			
	оборудование системы очистки воды	%			
	оборудование системы транспортирования воды	%	16	20	23
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0	0	20

	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0	0	2
Удельный расход электрической энергии		кВт/куб.м	0,9	0,9	1,05
Экономические показатели					
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	21	21	34
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	38	38	40
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0	0	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	28	27	12
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	Км/чел	5	5	5
	Производительность труда	тыс.куб.м /чел.	17,75	17,75	16,75

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается установить:

ООО «Раис» (Кичучатовское с/п) Альметьевского муниципального района (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Среднеотпускной тариф на питьевую воду (руб./куб.м) С 1 июля 2013 года по 30 июня 2014 года
	10,19

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Раис» и руководством Альметьевского муниципального образования. Тариф соответствует критериям доступности услуги для потребителей, утвержденным приказом Госкомитета от 27.02.2012 № 45.

В Госкомитет обратилась организация **ОАО «Сармановское МПП ЖКХ»** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на период 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года

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 регулируемый период ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» 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 (Устав ОАО «Сармановское МПП ЖКХ», свидетельство о государственной регистрации юридического лица).

3. Приказ о принятии учетной политики на предприятии для целей бухгалтерского и налогового учета;

4. 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;

6. расчет размера тарифов;

7. 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.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 21.05.2013 г. № 142.

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 «Сармановское МПП ЖКХ» на регулируемый период 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.

Тариф на питьевую воду на 2012 год для Сармановского сельского поселения установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 № 10-32/жкх для «Джалильского ПТС» филиала ОАО «Водоканалсервис» на период с 1.07.2013 в размере 18,07 руб/куб.м. (организация применяет общую систему налогообложения).

Район/организация	с 1 января 2013 года до 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года до 31 декабря 2013 года
«Джалильское ПТС » филиала ОАО «Водоканалсервис», руб/куб.м. (без учета НДС)	16,73	18,07

С 1.07.2013 организация «Джалильское ПТС» филиала ОАО «Водоканалсервис» не будет оказывать услуги по обслуживанию сетей

водоснабжения в Сармановском сельском поселении, ранее обслуживание осуществлялось по договору аренды с ОАО «Сармановское МПП ЖКХ».

Таким образом, ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» обратилось с заявлением на утверждение тарифа на питьевую воду, в целях дальнейшего оказания услуг водоснабжения.

Организация обращается за утверждением тарифа по питьевую воду впервые.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Потребителями питьевой воды ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» являются население, бюджетные и прочие организации Сармановского сельского поселения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на регулируемый период	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Полезный отпуск воды	тыс. куб.м.	269,45	269,45	0,0
2	Величина тарифа	руб./ куб.м.	18,07	18,07	0,0
3	Товарная продукция	тыс.руб.	4869,69	4869,69	0,0

Подъем воды осуществляется из подземных источников насосами в количестве 18 единиц.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 34,5 км. Протяженность сетей нуждающихся в замене 11,0 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Единицы измерения	регулируемый период
1	2	3
1. Поднято воды	тыс. куб. м	280,748
1.1. Расход воды на хозяйственные нужды	тыс. куб. м	0,0
1.2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другими водопроводами	тыс. куб. м	280,748
2.1. Потери воды	тыс. куб. м	7,9
	%	2,81
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс. куб. м	3,4
2.2. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс. куб. м	269,448
2.2.1. Отпуск воды другим водопроводам	тыс. куб. м	0,0
2.2.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс. куб. м	269,448
2.2.2.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс. куб. м	35,11
2.2.2.2. По группе потребителей «Население»	тыс. куб. м	222,0
	%	82,39
2.2.2.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м	12,338

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана, исходя из потребности абонентов Сармановского сельского поселения в питьевой воде, и в соответствии с установленными производственными мощностями по транспортировке воды.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				на регулируемый период	%
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	269,45	269,45	100,0
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3			
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3			
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	269,45	269,450	100,0
2.3.1	население	тыс. м3	222,00	222,000	100,0
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м3	35,11	35,110	100,0
2.3.3	прочие потребители	тыс. м3	12,34	12,340	100,0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м3/час			
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	4352,62	4352,62	100,0
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3494,28	3494,28	100,0
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	2083,85	2083,85	100,0
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	500,16	500,16	100,0
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	151,05	151,05	100,0
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	9,15	9,15	100,0
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	348,73	348,73	100,0
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	356,47	356,47	100,0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	44,87	44,87	100,0
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	858,34	858,34	100,0
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.		0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	517,07	517,07	100,0
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	432,18	432,18	100,0
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	162,72	162,72	100,0
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	49,14	49,14	100,0
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	190,11	190,11	100,0
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	26,83	26,83	100,0
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	3,38	3,38	100,0
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	84,89	84,89	100,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	4869,69	4869,69	100,0
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3926,46	3926,46	100,0
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.	2083,85	2083,85	100,0

7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	662,88	662,88	100,0
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	200,19	200,19	100,0
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	199,26	199,26	100,0
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	348,73	348,73	100,0
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	383,30	383,30	100,0
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	48,25	48,25	100,0
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	943,23	943,23	100,0
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00	
9	Убыток	тыс.руб.			
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.			
11	Товарная продукция	тыс.руб.	4869,69	4869,69	100,00
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс.руб.		0,00	
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	4869,69	4869,69	100,00
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	18,07	18,07	100,00

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Необходимое количество электроэнергии на регулируемый период планируется в размере 452,406 тыс. кВт. на сумму 2083,85 тыс. руб.

Предприятие работает по тарифу по двум зонам суток на электрическую энергию, который по данным ОАО «Татэнергосбыт» составляет: ночная зона 3,86руб./кВт.ч без учета НДС, дневная зона 4,97 руб./кВт.ч без учета НДС (среднее второе напряжение) Таким образом, прогнозируемые затраты по данной статье составили 2083,85 тыс. руб.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Расчет численности основного производственного персонала составляет 5 человек с расходами на оплату труда в размере 662,88 тыс.руб., в т.ч.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
слесарь -ремонтник	4	10,42	500,16
транспортировка воды			
электрогазосварщик	1	13,56	162,72
Итого	5		662,88

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

3. Амортизация основных средств

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений составит 199,26 тыс руб.

№	наименование основных фондов	Балансовая стоимость (тыс руб)	норма амортизации (%)	Остаточная стоимость (тыс. руб)	Годовая сумма амортизации (тыс руб)
	Подъем воды				9,15
	скважина	221,6	4,02	70,9	8,9
	погружной насос	12,0	2,08	11,7	0,25
	Транспортирование воды				190,11
	сети водопровода	4198,90	4,53	2152,8	190,11
	Итого				199,26

Направления использования амортизационных отчислений на приобретение погружных насосов.

5 Затраты на текущий и капитальный ремонт.

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 348,73 тыс. руб.

№	Статьи затрат	Сумма (тыс. руб)
1	ремонт сети водопровода по ул Куйбышева	348,73

## 6. Цеховые расходы.

Цеховые расходы приняты в сумме 383,3 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата цехового персонала (численность 1 человек (водитель) средняя заработная плата 14854рублей)	178,25	178,25	0,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	53,83	53,83	00
3	ГСМ	74,31	74,31	0,0
4	Амортизация ОС цехового назначения	61,32	61,32	0,0
5	Затраты на ремонт оборудования	10,63	10,63	0,0
6	Услуги ТО	4,95	4,95	0,0
Итого		383,3	383,3	0,0

## 6. Прочие прямые расходы.

Прочие прямые расходы приняты в сумме 48,25 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Договор о проведении возмездных работ с Центром гигиены и эпидемиологии Р.Т	48,25	48,25	0,0
Итого		48,25	48,25	0,0

## 7. Общеэксплуатационные расходы.

Затраты по общеэксплуатационным расходам организацией распределены сразу на оказываемые виды деятельности пропорционально полученным доходам от реализации.

Водоснабжение в разрезе видов деятельности ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» составляет 67%. Таким образом, косвенные (общеэксплуатационные) расходы приняты в размере 943,23 тыс.руб.:

(тыс. руб)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата АУП	834,0	834,0	0,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	251,87	251,87	0,0
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	55,33	55,33	0,0
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	9,3	9,3	0,0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	18,62	18,62	0,0
6	Транспортные расходы	1,2	1,2	0,0
7	Охрана вневедомственная	3,18	3,18	0,0
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	12,6	12,6	0,0
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	221,7	221,7	0,0
Итого		1407,8	1407,8	0,0

### Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
директор	1	21,7	260,4
бухгалтер	1	16,5	198,0
экономист	1	15,7	188,4
инженер ПТО	1	15,6	187,2
Итого			834,0

### Технологические и экономические показатели деятельности ОАО «Сармановское МПП ЖКХ»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	регулируемый период
Технологические показатели			
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,00
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	0,00
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	55,0
	оборудование системы транспортировки стоков	%	60,0
	оборудование очистных сооружений	%	0,00
Водопроводные сети	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	32,0
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	11,0
	Удельный расход электрической энергии	кВт/куб.м	1,679
	Экономические показатели		
	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	42,8
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	4,09
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	7,16
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	17,72

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

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 июля по 31 декабря
ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» (без учета НДС)	18,07
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	21,32
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	18,07

Данный тариф согласован руководителем организации ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» и руководством Сармановского муниципального района.

В Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период **ОАО «Сармановское МПП ЖКХ»** 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 (Устав ОАО «Сармановское МПП ЖКХ», свидетельство о государственной регистрации юридического лица).

3. Приказ о принятии учетной политики на предприятии для целей бухгалтерского и налогового учета;

4. 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;

6. расчет размера тарифов;

7. 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;

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 21.05.2013 г. № 142.

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 «Сармановское МПП ЖКХ» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности.

Потребителями водоотведения ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» являются население, бюджетные и прочие организации Сармановского сельского поселения.

Организация обращается за утверждением тарифа впервые.

Организация применяет общую систему налогообложения

Тариф на водоотведение на 2012 год для Сармановского сельского поселения установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 № 10-32/жкх для «Джалильского ПТС» филиала ОАО «Водоканалсервис» на период с 1.07.2013 в размере руб/куб.м. (организация применяет общую систему налогообложения).

Район/организация	с 1 января 2013 года до 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года до 31 декабря 2013 года
«Джалильское ПТС» филиала ОАО «Водоканалсервис», руб/куб.м. (без учета НДС)	20,22	23,18

С 1.07.2013 организация «Джалильское ПТС» филиала ОАО «Водоканалсервис» не будет оказывать услуги по обслуживанию сетей водоснабжения в Сармановском сельском поселении, ранее обслуживание осуществлялось по договору аренды с ОАО «Сармановское МПП ЖКХ».

Таким образом, для дальнейшего оказания услуг водоотведения ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» обратилось с заявлением на утверждение тарифа.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на регулируемый период	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Пропущено сточных вод	тыс. куб.м.	107,85	107,85	0,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	23,18	23,18	0,0
3	Товарная продукция	тыс.руб.	2499,95	2499,95	0,0

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 8,0 км. в том числе протяженность напорных сетей – 1,0 км., безнапорных сетей 7,0 км.

Для поддержания жизнедеятельной среды микроорганизмов осуществляющих биологическую очистку используется 3 газодувки.

Перекачка канализационных стоков осуществляется 2 насосами.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Единицы измерения	регулируемый период
1. Пропущено сточных вод	тыс. куб. м	107,855
2. Хозяйственные нужды организации	тыс. куб. м	0,0
3. Принято сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м	107,855
3.1 По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс. куб. м	31,091
3.2 По группе потребителей «Население»	тыс. куб. м	69,621
	%	
3.3 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м	7,143
4. Пропущено сточных вод	тыс. куб. м	107,855

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета на регулируемый период	Процент роста %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х			
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м3	107,85	107,85	100,00
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м3			
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	107,85	107,85	100,00
2.3.1	население	тыс. м3	69,62	69,62	100,00
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м3	31,09	31,09	100,00
2.3.3	прочие потребители	тыс. м3	7,14	7,14	100,00
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	298,11	298,11	100,0
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	298,11	298,11	100,0
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	39,76	39,76	100,0
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	165,12	165,12	100,0
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	49,87	49,87	100,0
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	22,09	22,09	100,0
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	20,32	20,32	100,00
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,95	0,95	100,00
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.			
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	2201,84	2201,84	100,00
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1737,27	1737,27	100,00
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	7,68	7,68	100,00
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	478,81	478,81	100,00
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	641,52	641,52	100,00
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	193,74	193,74	100,00
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	59,02	59,02	100,0
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.	40,20	40,2	100,0

5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	302,24	302,24	100,00
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	14,06	14,06	100,00
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	464,57	464,57	100,00
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	0,00	0,0	
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	0,00	0,0	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	2499,95	2499,55	100,00
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2035,38	2035,38	100,00
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	7,68	7,68	100,00
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	518,57	518,57	100,00
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	806,64	806,64	100,00
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	243,61	243,61	100,00
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	81,11	81,11	100,0
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,0	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	40,20	40,20	100,00
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	322,56	322,56	100,00
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	15,01	15,01	100,00
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	464,57	464,57	100,00
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,0	
9	Убыток	тыс.руб.			
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.			
11	Товарная продукция	тыс.руб.	2499,95	2499,95	100,00
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс.руб.	0,00	0,00	
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс.руб.	2499,95	2499,95	100,00
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	23,18	23,18	100,00

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

#### 1. Материалы (химические реагенты).

Организацией затраты на покупку реагентов заявлены в сумме 7,68 тыс.руб.

Наименование химреагентов	Удельная норма расхода (кг/1 тыс м3)	Объем воды для расчета	Необходимое количество в (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб)	Затраты всего (тыс.руб)
гипохлорит натрия	1,5	10 8,0	0,16	4739 3,0	7,68
Итого					7,68

#### 2. Затраты на покупную электрическую энергию.

Необходимое количество электроэнергии на регулируемый период планируется в размере 124,6 тыс. кВт. на сумму 518,57тыс. руб.

Предприятие работает по тарифу по двум зонам суток на электрическую энергию, который по данным ОАО «Татэнергосбыт» составляет: ночная зона 3,25руб./кВт.ч без учета НДС, дневная зона 4,56 руб./кВт.ч без учета НДС (среднее второе напряжение) Таким образом, прогнозируемые затраты по данной статье составили 308,6 тыс. руб.

#### 3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Расчет численности основного производственного персонала составляет 7.

человек с расходами на оплату труда в размере 806,64 тыс.руб., в т.ч.:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
машинист насосной установки	1	13,76	165,12
слесарь-ремонтник канализационного оборудования	1	8,25	99,0
оператор	4	9,12	437,76
лаборант	1	8,73	104,76
Итого	7		806,64

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

#### 4. Амортизация основных средств.

Расчет амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учета. Планируемая сумма амортизационных отчислений составит 81,11 тыс.руб.

№	наименование основных фондов	Балансовая стоимость (тыс руб)	норма амортизации (%)	Остаточная стоимость (тыс. руб)	Годовая сумма амортизации (тыс руб)
	сети канализации	552,0	4,0	172,8	22,09
	газодувка	65,8	7,75	39,4	5,1
	производственный комплекс	2128,6	2,53	691,8	53,92
	Итого				81,11

#### 5. Затраты на текущий и капитальный ремонт.

Расчёт указанных затрат проведен с учетом заявок подразделения на необходимые материалы, запчасти, инструменты.

Общая сумма принятая по указанной статье затрат составляет 40,2 тыс. руб.

№	Статьи затрат	Сумма (тыс. руб)
1	материалы (трубы, отводы, затворы, фитинги и т.д)	40,2

#### 6. Цеховые расходы.

Цеховые расходы приняты в сумме 322,56 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата цехового персонала (численность 1 человек (водитель) средняя заработная плата 14854рублей)	83,38	83,38	0,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	25,18	25,18	00
3	ГСМ	64,04	64,04	0,0
4	Амортизация ОС цехового назначения	61,32	61,32	0,0
5	Затраты на ремонт оборудования (ремонт кровли здания очистных сооружений)	77,25	77,25	0,0
6	Охрана труда	9,08	9,08	0,0
Итого		322,56	322,56	0,0

#### 6. Прочие прямые расходы.

Прочие прямые расходы приняты в сумме 48,25 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Договор о проведении возмездных работ с Центром гигиены и эпидемиологии Р.Т	15,01	15,01	0,0
Итого		15,01	15,01	0,0

#### 7. Общеэксплуатационные расходы.

Затраты по общеэксплуатационным расходам организацией распределены сразу на оказываемые виды деятельности пропорционально полученным доходам от реализации.

Водоснабжение в разрезе видов деятельности ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» составляет 33,0%. Таким образом, косвенные (общеэксплуатационные) расходы приняты в размере 464,57 тыс.руб.:

(тыс. руб)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз ОКК	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Заработная плата АУП	834,0	834,0	0,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	251,87	251,87	0,0
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	55,33	55,33	0,0
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	9,3	9,3	0,0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	18,62	18,62	0,0
6	Транспортные расходы	1,2	1,2	0,0

7	Охрана вневедомственная	3,18	3,18	0,0
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	12,6	12,6	0,0
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	221,7	221,7	0,0
Итого		1407,8	1407,8	0,0

**Заработная плата АУП:**

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
директор	1	21,7	260,4
бухгалтер	1	16,5	198,0
экономист	1	15,7	188,4
инженер ПТО	1	15,6	187,2
Итого			834,0

**Технологические и экономические показатели деятельности ОАО «Сармановское МПП ЖКХ»:**

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	регулируемый период
Технологические показатели			
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,01
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	0,04
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	70,0
	оборудование системы транспортирования	%	60,0
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	20,0
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км.	1,6
	Удельный расход электрической энергии	кВт/куб.м	1,15
Экономические показатели			
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	20,74
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	42,01
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	3,24
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	1,68

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

Наименование организации	Однотарифный тариф на водоотведение с 1 июля по 31 декабря
ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» (без учета НДС)	23,18
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	27,35
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	23,18

Данный тариф согласован руководителем организации ОАО «Сармановское МПП ЖКХ» и руководством Сармановского муниципального района.

21 июня 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.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

5.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение согласно приложению 5.

## **6. Слушали:**

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «О внесении изменений в отдельные постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Основанием для внесения изменений в постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам являются нормы постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406, регламентировано, что тарифы вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее одного года. Действие настоящего пункта не распространяется на решения органов регулирования тарифов о приведении ранее принятых решений об установлении тарифов в соответствие с законодательством Российской Федерации.

В связи с чем, проектом постановления продлевается срок действия регулируемых тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения до 31 декабря 2013 г.

21 июня 2013 г. вопрос «О внесении изменений в отдельные постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» 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 «О внесении изменений в отдельные постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

6.1. 1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.06.2012 №10-7/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги ООО «СтройКомСервис» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 15 июля 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.2. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.06.2012 №10-8/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 20 июля 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.»;

в приложении 1 слова «по 20 июля 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.3. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.06.2012 №10-9/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 28 июля 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.»;

в пункте 4 слова «по 01 августа 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.4. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.07.2012 №10-10/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 29 августа 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.»;

в пункте 4 слова «по 12 августа 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.5. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.07.2012 №10-11/жкх «Об установлении тарифа на питьевую воду, поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «Российские железные дороги» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 19 августа 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.6. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.07.2012 №10-12/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги ОАО «Экосервис» следующие изменения:

пункт 2 после слов «установленные в пункте 1 постановления,» дополнить словами «за исключением тарифа на питьевую воду,»;

дополнить пунктом 2(1) следующего содержания:

«2(1). Тариф на питьевую воду, установленный в пункте 1 постановления, действует с 26 августа 2012 г. по 31 декабря 2013 г.».

6.7. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.08.2012 №10-13/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 01 сентября 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.8. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.09.2012 №10-22/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса» следующие изменения:

пункт 2 после слов «установленные в пункте 1 постановления,» дополнить словами «за исключением тарифа на питьевую воду,»;

дополнить пунктом 2(1) следующего содержания:

«2(1). Тариф на питьевую воду, установленный в пункте 1 постановления, действует с 06 октября 2012 г. по 31 декабря 2013 г.».

6.9. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.09.2012 №10-23/жкх «Об установлении тарифов на услуги по очистке сточных вод, оказываемые ОАО «Буинск-водоканал», следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 12 октября 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.10. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.09.2012 №10-24/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса» следующие изменения:

пункт 2 после слов «установленные в пункте 1 постановления,» дополнить словами «за исключением тарифов на питьевую воду,»;

дополнить пунктом 2(1) следующего содержания:

«2(1). Тарифы на питьевую воду, установленные в пункте 1 постановления, действуют с 28 октября 2012 г. по 31 декабря 2013 г.».

в пункте 4 слова «по 21 ноября 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.11. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.10.2012 №10-25/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги ОАО «Казанский оптико-механический завод» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 30 ноября 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.12. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.10.2012 №10-26/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги ООО «Куркачинские сети» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 30 ноября 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.»;

в приложении 1 слова «по 30 ноября 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

6.13. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.11.2012 №10-27/жкх «Об установлении тарифов на товары и услуги МУП «Елабужский Водоканал» следующие изменения:

в пункте 2 слова «по 01 декабря 2013 г.» заменить словами «по 31 декабря 2013 г.».

## **7. Разное.**

### **7. Слушали:**

Фадеева Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об отказе в установлении индивидуальных долгосрочных тарифов по заявлению ОАО «ТГК-16» от 24.10.2012 № 101-05-5612».

В соответствии с решением Арбитражного суда Республики Татарстан от 20.05.2013 г., по делу №А65-1107/2013, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обязан принять решение об установлении долгосрочных тарифов или об отказе в их установлении, по заявлению ОАО «ТГК-16» от 24.10.2012 за исх. № 101-05/5612.

ОАО «ТГК-16» письмом от 27.04.2012 №101-05/2695/7 обратилось в Госкомитет с заявлением и предложением об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям в 2013 году.

По результатам рассмотрения заявления ОАО «ТГК-16», Госкомитетом было открыто соответствующее тарифное дело, назначен уполномоченный по делу (приказ Госкомитета от 03.05.2012 №122 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки»). Извещение об открытии дела было направлено в ОАО «ТГК-16» письмом от 11.05.2012 №1-29/1533.

В процессе рассмотрения указанного дела об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки на 2013 год, ОАО «ТГК-16» (письмо от 24.10.2012 №101-05/5612) представило еще одно заявление об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям на 2013-2015 годы, то есть тех же самых тарифов, но только на долгосрочный период. При этом заявление об отзыве первоначального заявления представлено не было.

К заявлению об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям, прилагались расчеты тарифов только на 2013 год, а также долгосрочные договоры поставки тепловой энергии с

отдельными потребителями (ООО «Казанский завод силикатных стеновых материалов», ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Нижекамскнефтехим», ОАО «ТАИФ-НК»).

Позднее, 30.10.2012 г., ОАО «ТГК-16» в дополнение к заявлению от 24.10.2012 об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2013, 2014, 2015 гг. направило дополнительные материалы на 24 листах.

Таким образом, заявление об установлении долгосрочных тарифов было принято Госкомитетом к рассмотрению в рамках ранее открытого по ОАО «ТГК-16» тарифного дела, назначенным уполномоченным по делу.

В рамках открытого тарифного дела Госкомитетом была проведена единая экспертиза. В экспертном заключении по делу излагались результаты проведенной экспертизы по тарифным предложениям на 2013, 2014, 2015 годы.

Экспертное заключение по указанным тарифным предложениям ОАО «ТГК-16» было составлено уполномоченным по делу 22 ноября 2012 года.

Тарифные предложения ОАО «ТГК-16» были рассмотрены на заседании Правления Госкомитета 03.12.2012 г., на котором присутствовали генеральный директор ОАО «ТГК-16» Хусаинов Р.Р. и другие сотрудники ОАО «ТГК-16».

По итогам рассмотрения вопросов об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую ОАО «ТГК-16» в режиме комбинированной выработки на 2013 год, и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую ОАО «ТГК-16», поставляемую отдельным потребителям по долгосрочным договорам на 2013 год, в связи с тем, что установление долгосрочных тарифов привело бы к превышению предельного максимального уровня тарифов, установленного приказом ФСТ России от 09.10.2012 №229-э/2, Правление Госкомитета приняло решение направить проекты постановлений об утверждении указанных тарифов для ОАО «ТГК-16» в ФСТ России для согласования.

20 декабря 2012 года в Федеральной службе по тарифам состоялось рабочее совещание, на котором обсуждался вопрос о согласовании тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями ОАО «ТГК-16», осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Республики Татарстан, на 2013 год, при котором в среднем по республике тариф на тепловую энергию превышает предельный максимальный уровень тарифов на тепловую энергию, утвержденный Приказом ФСТ России от 09.10.2012 №229-э/2. На данном совещании присутствовали представители ОАО «ТГК-16», представители Госкомитета, представители ФСТ России, представители министерств и ведомств.

На данном совещании заявление Госкомитета было рассмотрено и озвучена позиция ФСТ России о невозможности согласовать проекты постановлений Госкомитета на тепловую энергию по ОАО «ТГК-16». Позиция ФСТ России была обусловлена следующим.

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения в Российской Федерации» оно подлежит применению к регулированию тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2014 год. Установление тарифов на тепловую

энергию (мощность) на 2013 год в 2012 году подлежало осуществлению в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации». Данным документом порядок установления индивидуальных тарифов на тепловую энергию (мощность) для взаиморасчетов с отдельными потребителями, с которыми заключены долгосрочные договоры, не предусмотрен. В частности, указанное постановление не предусматривает дифференциации тарифов на тепловую энергию (мощность) для регулируемой организации в зависимости от вида заключаемого с потребителем договора.

Указанная позиция ФСТ России была озвучена на рабочем совещании в присутствии всех участников совещания.

Таким образом, сторонам было разъяснено, что установление индивидуальных долгосрочных тарифов на тепловую энергию для взаиморасчетов по долгосрочным договорам с отдельными потребителями на 2013 год не представляется возможным. Кроме того, Госкомитету было рекомендовано принять решение об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую ОАО «ТГК-16» в режиме комбинированной выработки на 2013 год на экономически обоснованном уровне.

24 декабря 2012 года состоялось повторное заседание Правления Госкомитета, на котором рассматривался вопрос об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую ОАО «ТГК-16» в комбинированном режиме, на 2013 год, и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую ОАО «ТГК-16», поставляемую отдельным потребителям по долгосрочным договорам на 2013 год.

По итогам заседания Правления было принято решение об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую ОАО «ТГК-16» в комбинированном режиме, на 2013 год, которое отражено в протоколе заседания Правления от 21/24.12.2012 №49-ПР.

Выписка из протокола заседания Правления от 21/24.12.2012 №49-ПР и постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 №5-39/э «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями ОАО «ТГК-16», осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Республики Татарстан» были направлены в адрес ОАО «ТГК-16» письмом от 27.12.2012 №2-16/4718.

Таким образом, Госкомитетом фактически были совершены все необходимые действия, связанные с рассмотрением заявления об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям на 2013-2015 годы в рамках открытого тарифного дела, что нашло свое отражение в решении Арбитражного суда Республики Татарстан от 20.05.2013 г. по делу №А65-1107/2013.

Однако, по решению Арбитражного суда Республики Татарстан, на итоговом заседании Правления, состоявшемся 24.12.2012 г., при вынесении решения, результат рассмотрения дополнительного заявления ОАО «ТГК-16» (принятие, либо отказ в принятии) формально не нашел своего отражения.

На основании вышеизложенного, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения в Российской Федерации», учитывая мнение ФСТ России, во исполнение решения Арбитражного суда Республики Татарстан от 20.05.2013 г., в дополнение к решению, принятому на Правлении Госкомитета от 24.12.2012 г., предлагается принять следующее решение:

Отказать ОАО «ТГК-16» в установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию по заявлению ОАО «ТГК-16» от 24.10.2012 №101-05/5612.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об отказе в установлении индивидуальных долгосрочных тарифов по заявлению ОАО «ТГК-16» от 24.10.2012 № 101-05-5612».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

7.1. Отказать ОАО «ТГК-16» в установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2013-2015 годы, по заявлению от 24.10.2012 №101-05/5612.

Протокол вел

Р.Д.Гимадиев

Предельные максимальные тарифы  
на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом  
общего пользования в пригородном сообщении в Альметьевском  
муниципальном районе Республики Татарстан, осуществляемые  
ОАО «Альметьевское ПОПАТ»

№ п/п	Вид услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф (без учета НДС)
1.	Перевозка пассажиров автобусом	руб./пасс./км	2,00
2.	Провоз одного места багажа в автобусе	руб./км	0,30

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ЦФ КАМА» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ОАО «КАМАЗ» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для осуществления технологического присоединения

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 315,00
2.	Разработка сетевой организации проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 000,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 700,00
7.	Итого плата за технологическое присоединение	9 015,00

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» потребителям

№ п/п	Наименование муниципального образования, теплоснабжающей организации, категории потребителей	Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированны й пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
	Зеленодольский муниципальный район						
1	ОАО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»						
1.1	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС):						
	Одноставочный, руб./Гкал	1122,53	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указываются с учетом НДС):						
	Одноставочный, руб./Гкал	1324,58	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения,  
поставляемую ООО «Тепло –Энергосервис»

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение с дифференциацией по территориям различных муниципальных образований	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
1	ООО «Тепло –Энергосервис»		
1.1	Потребители Альметьевского муниципального образования (тарифы указываются без учета НДС)	33,09	1679,34
1.2	Потребители Азнакаевского муниципального образования (тарифы указываются без учета НДС)	27,22	1679,34
1.3	Потребители Лениногорского муниципального образования (тарифы указываются без учета НДС)	19,76	1679,34
1.4	Потребители Нурлатского муниципального образования:		
	поставщик холодной воды ООО «Промочистка» (тарифы указываются без учета НДС)	30,67	1679,34
	поставщик холодной воды ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления » (тарифы указываются без учета НДС)	31,78	1679,34

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для организаций, осуществляющих  
холодное водоснабжение и водоотведение

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение, водоотведение с дифференциацией по территориям муниципальных образований	Тариф на питьевую воду (одно ставочный), руб./куб.м.	Тариф на водо- отведение, (одно ставочный), руб./куб.м.
	Актанышский муниципальный район		
1	ООО Производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш»*	32,67	17,31
	Альметьевский муниципальный район		
2	Индивидуальный предприниматель Нугманова Лилия Хамитовна*	11,44	
3	ООО «ЖКХ-Новоникольск»*	14,97	
4	ООО «Раис»*:		
4.1	Потребители Маметьевского сельского поселения	12,87	
4.2	Потребители Кичучатовского сельского поселения	10,19	
	Сармановский муниципальный район		
5	ОАО «Сармановское МПП ЖКХ»		
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)**	21,32	27,35
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	18,07	23,18

<\*> применяет упрощенную систему налогообложения

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