



07.08.2015

г. Казань

№ 26-ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета

Республики Татарстан

по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

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

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

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

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

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

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

Шигаева Л.Л., ведущий консультант отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения утилизации ТБО;

от Зеленодольского муниципального района:

Анисимова Г.В., начальник отдела регулирования тарифов Департамента ЖКХ Зеленодольского муниципального района;

Дашевская Л.В., руководитель исполкома п.г.т. Васильево;

от ООО «Тепло»:

Забеглова Д.Р., заместитель директора;

Царева Л.Р., заместитель директора.

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло» потребителям.

Выступающий – Е.В.Мартынова

2. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества РПО «Таткоммунэнерго».

Выступающий – Л.Л.Шигаева

3. Об установлении тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые Акционерным обществом РПО «Таткоммунэнерго» на 2015-2018 годы.

Выступающий – Л.Л.Шигаева

1. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло» потребителям».

На основании заявления ООО «Тепло» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 03.06.2015 № 148 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло» потребителям, на 2015 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-189/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Тепло» расположено по адресу: Республика Татарстан, г.Зеленодольск, ул. Жукова, 10.

Руководитель ООО «Тепло» - директор Меламед Александр Михайлович.

Организация для утверждения тарифа обратилась впервые.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией

исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организация работает по упрощенной системе налогообложения.

ООО «Тепло» занимается производством и передачей тепловой энергии. Источником теплоснабжения является 7 котельных, которые находятся на балансе организации. Ранее потребителям ООО «Тепло» услуги теплоснабжения оказывало ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей».

Установленная мощность котельной 36,7 Гкал/час.

Присоединённая нагрузка по данной котельной составляет 31,2 Гкал/час, загруженность – 85,0%.

Тепловая энергия передается потребителям по сетям общей протяженностью 22 192,5 м в двухтрубном исчислении, в том числе:

сети отопление – 15 609,5 м,

сети горячего водоснабжения – 6 583 м.

Диаметр трубопроводов 25-325 мм, год прокладки до 1990 – после 2004 года, способ прокладки – канальный, бесканальный и надземный.

На 2015 год принят баланс производства тепловой энергии:

- выработка – 51342,5 Гкал;
- собственные нужды котельных – 1115,0 Гкал (2,2%) по предложению организации;
- объем технологических потерь – 42310,0 Гкал (16,0%) по заключению тех. заключению;
- полезный отпуск – 42310,0 Гкал (15,4%), по предложению организации в соответствии с представленными договорами теплоснабжения с потребителями, в том числе реализуется:
 - население – 31673,7 Гкал (74,9%);
 - бюджетные потребители – 8578,5 Гкал (20,3%);
 - прочие потребители – 2057,8 Гкал (4,9%).

Баланс производства тепловой энергии

Гкал					
№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2015г.	Принято ГКРТТ на 2015г.	Отклонение, Гкал.	Отклонение, %
1	Производство тепловой энергии	53 276,0	51 342,5	-1 933,5	96,4%
	Собственные нужды котельных	1 115,0	1 115,0	0,0	100,0%
2	Потери	9 851,0	7 917,5	-1 933,5	80,4%
3	Полезный отпуск в том числе:	42 310,0	42 310,0	0,0	100,0%
3.1	<i>собственное потребление</i>	0,0	0,0	0,0	
3.2	<i>население</i>	31 673,7	31 673,7	0,0	100,0%
3.3	<i>бюджет</i>	8 578,5	8 578,5	0,0	100,0%
3.4	<i>прочие потребители</i>	2 057,9	2 057,8	0,0	100,0%

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2015 год применен метод экономически обоснованных расходов (приказ Госкомитета от 03.06.2015г. № 148).

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2015 год составила 100 268,89 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию (в виде горячей воды) на 2015 год составил:

на I полугодие – 2242,18 руб./Гкал (с учетом НДС);

на II полугодие – 2524,57 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 112,6% к I полугодию 2015 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26.09.2014, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 107,5%;
- электрическая энергия – 108,9%;
- индекс потребительских цен – 106,7%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,9%.

Значения по статьям затрат ООО «Тепло» на 2015 год представлены в таблице.

Таблица

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение ООО «Тепло» на 2015 г.			Утверждено органом регулирования на 2015г.			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению (ср.годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	нет			нет			
2	Выработано	Гкал	53 276,00	29 271,00	24 005,00	51 342,50	96,4	28 147,88	23 194,62
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1 115,00	612,00	503,00	1 115,00	100,0	613,25	501,75
5	Потери	Гкал	9 851,00	5 479,00	4 372,00	7 917,50	80,4	4 354,63	3 562,88
6	Полезный отпуск теплоэнергии (горячая вода), в том числе:	Гкал	42 310,00	23 180,00	19 130,00	42 310,00	100,0	23 180,00	19 130,00
6.1.	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00		0,0	0,00	0,00
6.2.	население	Гкал	31 673,65	16 792,20	14 881,45	31 673,65	100,0	16 792,20	14 881,45
6.3.	бюджет	Гкал	8 578,50	5 151,93	3 426,57	8 578,50	100,0	5 151,93	3 426,57
6.4.	прочие	Гкал	2 057,85	1 235,87	821,98	2 057,85	100,0	1 235,87	821,98
7	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	43 519,12	23 322,54	20 196,58	42 197,79	97,0	22 443,97	19 753,82
7.1.1	Объем газа	тыс.м ³	7 983,80	4 384,60	3 599,20	7 671,87	96,1	4 206,01	3 465,86
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м ³	5 450,93	5 319,20	5 611,41	5 500,33	100,9	5 336,17	5 699,54
8	Сырье, основные материалы, в т.ч.:	тыс.руб.	802,88	421,28	381,60	676,83	84,3	363,78	313,04
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	462,24	246,38	215,85	467,09	101,1	250,42	216,68
8.1.1	Объем воды	тыс.м ³	26,90	14,51	12,39	26,90	100,0	14,75	12,15
8.1.2	Тариф	руб./м ³	17,18	16,98	17,42	17,36	101,1	16,98	17,83
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	273,48	141,00	132,48	140,46	51,4	77,01	63,45
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	67,16	33,90	33,27	69,27	103,1	36,36	32,91
8.3.1	Объем стоков	тыс.м ³	4,50	2,30	2,20	4,50	100,0	2,47	2,03
8.3.2	Тариф	руб./м ³	14,93	14,74	15,12	15,39	103,1	14,74	16,19
9	Основная и дополнительная оплата труда пр.рабочих	тыс.руб.	6 129,88	2 935,76	3 194,11	4 385,04	71,5	2 404,04	1 981,00
	числ-ть		34			38			
	СМЗ		15 024,20			9 616,32			
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 851,22	886,60	964,62	1 324,28	71,5	726,02	598,26
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	13 266,61	7 297,84	5 968,77	9 052,55	68,2	4 962,94	4 089,60
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	2 472,50	1 360,10	1 112,40	1 807,26	73,1	990,81	816,45
11.2	тариф	руб./кВт.ч	5,37	5,37	5,37	5,009	93,4	5,009	5,009
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т. ч.:	тыс.руб.	9 771,19	5 148,38	4 622,81	4 859,28	49,7	2 581,13	2 278,15

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение ООО «Тепло» на 2015 г.			Утверждено органом регулирования на 2015г.			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению (ср.годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	4 796,50	2 398,25	2 398,25	1 718,72	35,8	859,36	859,36
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	4 974,69	2 750,13	2 224,56	3 140,56	63,1	1 721,77	1 418,79
19.1	материалы	тыс.руб.	2 922,65	1 764,30	1 158,35	1 451,73	49,7	795,89	655,84
19.2	заработная плата	тыс.руб.	1 297,11	621,22	675,89	1 297,11	100,0	711,12	585,98
	<i>числ-ть</i>		6			6			
	<i>СМЗ</i>		18 015,38			18 015,38			
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	391,73	187,61	204,12	391,73	100,0	214,76	176,97
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	363,20	177,00	186,20		0,0	0,00	0,00
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	12 292,19	5 771,35	6 520,84	3 495,66	28,4	1 911,40	1 584,26
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	6 750,46	3 232,98	3 517,48	1 195,61	17,7	655,48	540,13
	<i>числ-ть</i>		30			7			
	<i>СМЗ</i>		18 751,28			14 233,43			
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	2 038,64	976,36	1 062,28	361,07	17,7	197,95	163,12
16.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	482,76	253,24	229,52	438,32	90,8	240,30	198,02
16.4.1.	<i>Количество электроэнергии</i>	<i>тыс.кВт.ч</i>	87,50	45,90	41,60	87,50	100,0	47,97	39,53
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	99,56	50,75	48,81	101,78	101,8	50,75	51,03
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	67,80	33,04	34,76	66,08	97,5	36,23	29,85
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	2 852,97	1 224,98	1 627,99	1 332,79	46,7	730,69	602,11
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	12 531,07	6 137,66	6 393,41	4 130,36	33,0	2 615,12	1 515,24
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	8 211,82	3 932,86	4 278,95	2 250,57	27,4	1 233,85	1 016,72
	<i>числ-ть</i>		23			9			
	<i>СМЗ</i>		29 752,96			20 838,61			
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	2 479,97	1 187,72	1 292,24	679,67	27,4	372,62	307,05
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	17,00	8,50	8,50		0,0	0,00	0,00
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	11,35	5,68	5,68	11,35	100,0	6,22	5,13
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	199,41	99,71	99,71	199,41	100,0	99,71	99,71
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	64,92	32,46	32,46	64,92	100,0	32,46	32,46
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	134,49	67,24	67,24	134,49	100,0	67,24	67,24
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1 611,52	903,19	708,33	989,35	61,4	902,72	86,63
18	Всего расходов по полной	тыс.руб.	100 164,16	51 921,42	48 242,73	70 121,78	70,0	38 008,41	32 113,37

[illegible]

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 42197,95 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 1321,2 тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 7671,87 тыс.куб.м согласно техническому заключению по удельному расходу на топливо на 1 Гкал (групповой норматив удельного расхода топлива на отпуск в сеть тепловой энергии по котельной составит 172,6 кг.у.т/Гкал).

Цена газа принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа на 2015 год, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельные относятся IV и V группе) и с учетом индекса-дефлятора 107,5% с 1 июля 2015г. - в размере 5699,54 руб./тыс. куб.м (с учётом НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 676,83 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 126,1 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду для технологических целей составили 467,09 тыс. руб. Объем воды принят в количестве 26,9 тыс.куб.м по предложению организации;
- вспомогательные материалы (хим. реагенты) - в сумме 140,46 тыс. руб.;
- услуги по водоотведению приняты в сумме 69,27 тыс. руб., объем стоков принят в количестве 4,5 тыс. куб.м по предложению организации.

Тарифы на воду и на услуги водоотведения на 2015 год учтены согласно постановлению Госкомитета от 28.11.2014 №10-40/кс для «Зеленодольск-Водоканал»- филиал ОАО «Водоканалсервис», который является поставщиком.

3. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 9052,55 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 4214,1 тыс. руб.

Объеме электрической энергии принят расчетный - 1807,265 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию принята на основании представленных счетов-фактур с учетом индекса-дефлятора 108,9%, средневзвешенный тариф (СН2, НН) составит 5,009 руб. кВт.ч (с учётом НДС).

4. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 4385,04 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 1744,8 тыс. руб.

К расчету принята численность производственного персонала в количестве 38 шт. ед., среднемесячная заработная плата по представленному штатному расписанию и составит 9616,32 руб.

5. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме 1324,28 тыс. руб. в размере 30,2% от фонда оплаты производственного персонала

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 4859,28 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 4911,9 тыс. руб., в том числе:

6.1. Амортизационные отчисления от основных производственных фондов приняты в сумме 1718,72 тыс. руб. Сумма амортизации для расчета тарифов определена в соответствии с действующим законодательством общероссийским классификатором основных средств.

Справочно: годовая сумма амортизационных отчислений при линейном способе определяется исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

6.2. Затраты на ремонт приняты в сумме 3140,56 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда (далее – ФОТ) ремонтного персонала по предложению предприятия в сумме 1297,11 тыс. руб. (6 шт. ед., среднемесячная заработная плата ремонтного персонала – 18015,38 тыс. руб.);

- отчисления на социальные нужды от ФОТ ремонтного персонала (в размере 30,2%) – приняты в сумме 391,73 тыс. руб.;

- расходы материалы – в сумме 1451,73 тыс.руб. по предложению организации на основании представленных обосновывающих документов;

- услуги сторонних организаций, заявленные в сумме 363,2 тыс.руб., не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов (договоров подряда, документов, подтверждающих проведение конкурсных процедур, предписаний Ростехнадзора).

В целях выполнения работ по реконструкции и модернизации организации рекомендуется использовать амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на 2015 год.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 3495,66 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 8796,5 тыс. руб., в том числе:

- ФОТ цехового персонала в сумме 1195,61 тыс. руб., принято 7 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 14233,43 руб.

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 361,07 тыс. руб.;

- расходы на электроэнергию в сумме 438,32 тыс. руб., объем по предложению организации – 87,5 тыс. кВт. ч.;

- расходы на водоснабжение и водоотведение в сумме 101,78 тыс. руб., объем по предложению организации – 3,1 тыс. куб. м.;

- расходы на охрану труда по предложению организации – 66,08 тыс. руб.;

- прочие общецеховые расходы приняты в сумме 1332,79 тыс. руб., в т.ч.:

Наименование статей расходов	тыс. руб.
Услуги автотранспорта	316,80
Испытание и наладка кот. электрооборудования	118,00
Т/о пожарной сигнализации	102,86
Технадзор техсостояния ДТ	65,25
Обслуживание ОПО	168,00
Услуги гослаборатории по поверке приборов	100,81
Режимная наладка котлов НР-18 3шт	99,00
ТО газового оборудования	183,46
Расходные, комплектующие (ВТ и ОТ АСУ)	49,67
Спецодежда	95,34
Обучение	33,60
ВСЕГО	1332,79

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 4130,36 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 8400,7 тыс. руб., в том числе:

- ФОТ АУП в сумме 2250,57 тыс. руб., принято 9 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 20838,61 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 679,67 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ – по предложению организации в сумме 11,35 тыс. руб.;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего приняты по предложению организации в сумме 199,41 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог – 64,92 тыс. руб.;

Прочие расходы приняты в сумме 989,35 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование статей расходов	тыс. руб.
1	Услуги автотранспорта (ГСМ)	102,72
2	Программные продукты (1С: Предприятие 8. Бухгалтерия)	80,95
3	Информационное обслуживание "Консультант +"	225,60
4	Услуги связи	155,58
5	Канцтовары	50,80
6	Разработка экологической документации	137,33
7	Дератизация и дезинфекция	13,17
8	Обучение	116,60
9	Программный продукт (1С:Сайт управляющей компании ЖКХ ТСЖ и ЖСК)	38,40
10	Сертификат ЭЦП	12,20
11	Медосмотр	56,00
	ВСЕГО	989,35

9. Внебюджетные расходы приняты в сумме 746,86 тыс. руб., в т. ч.:

- услуги банка – в сумме 45,64 тыс. руб.;

- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения – 701,22 тыс. руб.

10. Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2015 год принята в сумме 70868,64 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 29400,3 тыс. руб.

Предлагается установить тариф на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую ООО «Тепло»:

потребителям

со дня вступления в силу по 31 декабря 2015 года в размере 1678,68 руб./Гкал (с учетом НДС).

населению

со дня вступления в силу по 31 декабря 2015 года в размере 1678,68 руб./Гкал (с учетом НДС).

Рекомендации:

1. ООО «Тепло» обратиться в исполнительный комитет п.г.т. Васильево с обращением об актуализации утвержденной схемы теплоснабжения в части уточнения объемов реализации тепловой энергии.

2. В соответствии с действующим законодательством ООО «Тепло» рекомендовано утвердить в установленном порядке норматив удельного расхода условного топлива на следующий период регулирования.

3. В целях снижения удельных расходов на энергоносители: топливо и электроэнергия на технологические цели ООО «Тепло» рекомендовано разработать мероприятия, сформировать инвестиционную программу на 2016 год и утвердить ее в установленном порядке.

4. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» организация должна сформировать и утверждать в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы.

5. В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» организации рекомендовано заключать договоры на поставку материалов и услуг с соблюдением конкурсных процедур.

28 июля 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло» потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

31 июля 2015 г. вопрос «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло» потребителям» был рассмотрен на заседании Правления. Члены Правления решили перенести принятие решения по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло» потребителям, на заседание Правления, которое состоится 7 августа 2015 г., для ознакомления представителей ООО «Тепло» с экспертным заключением по рассматриваемому вопросу.

Выступили:

Садыкова Э.Д. отметила, что для вновь созданных организаций законодательством прописаны сроки рассмотрения тарифного дела, которые отсчитываются с момента подачи регулируемой организацией в регулирующий орган полного комплекта документов.

Садыкова Э.Д. спросила, на какую дату ООО «Тепло» представило в Госкомитет полный комплект документов по рассматриваемому тарифному делу.

Мартынова Е.В. ответила, что последние обосновывающие документы в Госкомитет поступили 13.07.2015 (исх. ООО «Тепло» от 13.07.2015 № 24) – обоснование затрат по необходимой валовой выручке.

Борисова Л.П. отметила, что по вопросу установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепло», состоялось несколько рабочих совещаний с участием представителей Госкомитета, Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ Республики Татарстан и ООО «Тепло», на которых обсуждался вопрос актуализации схемы теплоснабжения.

Царёва Л.Р. ответила, что актуализацией схемы теплоснабжения должен заниматься исполком поселения.

Борисова Л.П. отметила, что техническая схема теплоснабжения находится у теплоснабжающей организации, следовательно, ООО «Тепло» должно принять самое активное участие в проведении работ по актуализации схемы теплоснабжения п.г.т. Васильево. На рабочих совещаниях по вопросу актуализации схемы теплоснабжения п.г.т. Васильево ООО «Тепло» было дано поручение предоставить актуальные данные в исполком п.г.т. Васильево, а исполкому п.г.т. Васильево провести актуализацию схемы теплоснабжения. Срок исполнения данного поручения – 06.08.2015. До настоящего времени документы в Госкомитет не поступили.

Царёва Л.Р. отметила, что экспертное заключение к расчетам тарифов Госкомитетом в ООО «Тепло» представлено не было.

Мартынова Е.В. ответила, что 31.07.2015 после заседания Правления Госкомитета, на котором рассматривалось обсуждаемое тарифное дело, в присутствии начальника отдела регулирования тарифов Департамента ЖКХ Зеленодольского муниципального района Анисимовой Г.В., экспертное заключение к расчетам тарифов было передано представителям ООО «Тепло» Забегловой Д.Р. и Царёвой Л.Р.

Забеглова Д.Р. спросила, по какой причине Госкомитетом после заседания Согласительной комиссии 04.08.2015 был изменён размер потерь.

Мартынова Е.В. пояснила, что в расчетах Госкомитета, обсуждаемых на заседании Согласительной комиссии 04.08.2015, при учитываемом полезном отпуске тепловой энергии 55 тыс.Гкал, потери были взяты по схеме теплоснабжения. В расчетах, обсуждаемых сегодня, Госкомитетом учитывается полезный отпуск по предложению организации в соответствии с представленными договорами теплоснабжения с потребителями, объем технологических потерь – по техническому заключению, подготовленному отделом техаудита Госкомитета, исходя из характеристик тепловодов ООО «Тепло».

Забеглова Д.Р. спросила, может ли ООО «Тепло» ознакомиться с расчётами.

Садыкова Э.Д. ответила, что согласно законодательству уполномоченные представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются тарифы, вправе знакомиться с материалами дела об установлении тарифов и снимать копии с документов в течение всего срока его открытия, а также в течение года со дня принятия решения об установлении тарифов.

Штром А.Л. отметил, что согласно законодательству регулируемая организация обязана утвердить норматив потерь и представить его в регулирующий орган.

Царёва Л.Р. сказала, что свой расчёт потерь ООО «Тепло» в Госкомитет представило.

Штром А.Л. отметил, что регулируемая организация должна представить регулятору норматив потерь, утвержденный уполномоченным на то органом. ООО «Тепло» свою обязанность не исполнило – Госкомитет может в графе «Потери» поставить ноль.

Забеглова Д.Р. отметила, что в производственной программе ООО «Тепло» объём электрической энергии заложен в киловаттах. Потребность для технологических нужд в экспертном заключении к Согласительной комиссии 04.08.2015 составляла одно количество, а сегодня озвучен другой объём электрической энергии.

Мартынова Е.В. пояснила, что объёмы электрической энергии, газа, воды, химреагентов и пр. являются объёмными показателями, которые зависят от объёма реализации тепловой энергии. Если объём реализации падает, то соответственно снижаются объёмы этих показателей.

Забеглова Д.Р. сказала, что эти объёмные показатели должны указываться в доле, % – удельный вес.

Штром А.Л. заметил, что объём электрической энергии не может измеряться в процентах.

Мартынова Е.В. добавила, что ООО «Тепло» не утвердило в установленном порядке удельный расход электроэнергии, поэтому Госкомитетом в озвученном заключении учтён расчётный объём электрической энергии исходя из представленных ООО «Тепло» документов. При утверждении ООО «Тепло» удельного расхода на энергоносители в уполномоченном органе, Госкомитет примет их к расчёту тарифов на следующий период регулирования.

Царёва Л.Р. спросила, чем руководствовался Госкомитет при рассмотрении и вынесения решения по пос. Октябрьскому – схемой теплоснабжения или данными ООО «Тепло».

Мартынова Е.В. ответила, что Госкомитет учитывал представленные ООО «Тепло» договоры с потребителями.

Садыкова Э.Д. пояснила, что у регулирующего органа есть обязанность в случае утвержденной схемы теплоснабжения учесть в расчёте данные исходя из утверждённой схемы теплоснабжения. Если Госкомитет зная, что схема теплоснабжения неактуальная, ошибочная, но подойдёт к расчётам исходя из буквы закона, формально, то в п.г.т. Васильево при объёме полезного отпуска 57 Гкал все объёмные показатели и НВВ снизятся и по грубым расчётам тариф снизится в 1000 раз. Такое же положение дел и по пос. Октябрьскому.

Мартынова Е.В. добавила, что на рабочих совещаниях ООО «Тепло» неоднократно заявляло, что схемы теплоснабжения пос. Октябрьскому и п.г.т. Васильево неактуальны, поэтому Госкомитет учёл полезный отпуск по

представленным ООО «Тепло» договорам теплоснабжения. Однако, договоры, представленные ООО «Тепло», можно поставить под сомнение, т.к. многие из договоров недействующие – имеют ссылку о вступлении в силу после вступления в силу тарифа. ООО «Тепло» фактическое потребление тепловой энергии ничем не подтвердило.

Забеглова Д.Р. сказала, что ООО «Тепло» хотело бы получить экспертное заключение к расчёту тарифа за подписью уполномоченного по делу.

Садыкова Э.Д. пояснила, что согласно законодательству в ООО «Тепло» будет направлена выписка из протокола заседания Правления.

Штром А.Л. обратился к представителю Исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района Анисимовой Г.В. и руководителю исполкома п.г.т. Васильево Дашевской Л.В. с просьбой донести до руководства района информацию о сложившейся ситуации и ещё раз посмотреть последствия сделки по продаже котельных ОАО «Зеленодольское ПТС» ООО «Тепло», которая приводит к ущемлению прав либо работников котельных, либо прав потребителей тепла, что является признаками нарушения антимонопольного законодательства. Исполнительный комитет Зеленодольского муниципального района может рассмотреть сложившуюся ситуацию и обратиться в компетентные органы, которые могут дать оценку последствиям этой сделки.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло» потребителям, согласно приложению к настоящему постановлению.

1.2. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ООО «Тепло» сформировать и утвердить в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы).

1.3. Рекомендовать ООО «Тепло»:

1.3.1. обратиться в исполнительный комитет п.г.т. Васильево с обращением об актуализации утвержденной схемы теплоснабжения в части уточнения объемов реализации тепловой энергии;

1.3.2. в установленном законодательством порядке утвердить норматив удельного расхода условного топлива на следующий период регулирования;

1.3.3. в целях снижения удельных расходов на энергоносители (топливо и электроэнергия на технологические цели) разработать мероприятия, сформировать инвестиционную программу на 2016 год и утвердить ее в установленном порядке;

1.3.4. в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» заключать договоры на поставку материалов и услуг с соблюдением конкурсных процедур.

2. Слушали:

Шигаева Л.Л. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для АО РПО «Таткоммунэнерго»».

Тариф на питьевую воду для АО РПО «Таткоммунэнерго» (потребители Верхнеуслонского муниципального района)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 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 регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления АО РПО «Таткоммунэнерго» об установлении тарифа на водоснабжение на 2015 год приказом Госкомитета от 15.07.2015 № 193 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/389, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

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 в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2015 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для АО РПО «Таткоммунэнерго» на 2015 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Потребителями питьевой воды АО РПО «Таткоммунэнерго» являются объекты жилищно-социальной сферы поселка Верхний Услон.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Подъем воды осуществляется из подземных источников 15 насосами.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 58,5 км. Протяженность сетей, нуждающихся в замене, 2,0 км.

Источником водоснабжения являются подземные воды. Забор воды осуществляется существующими скважинами, расположенными в с.Верхний Услон – водозабор Стадион и д.Студенец – водозабор Студенец.

Водозабор «Стадион» (санитарно-защитная зона ограждена бетонным забором): на территории водозабора находится 5 артезианских скважин с глубинными насосами марки ЭЦВ, глубина скважин 25-30 м. Также на территории водозабора находится станция второго подъема с 2-мя насосами марки ЦНС и накопительный надземный резервуар 50 куб.м. В летнее время постоянно работают все скважины, в зимнее время - 2-3 скважины.

Схема работы водозабора: вода из скважин через установку с фильтрами, где снимается жесткость воды и происходит очищение от нитритов, поступает в накопительную емкость, из емкости насосами 2-го подъема перекачивается на станцию 3-го подъема.

Водозабор «Студенец» (единой санитарно-защитной зоны не имеется, т.к. скважины рассеяны друг от друга в радиусе около 1 км): на территории водозабора находится 5 артезианских скважин с глубинными насосами марки ЭЦВ, глубина скважин 75-100м. Также на территории водозабора находится станция 2-го подъема с 2-мя насосами марки ЦНС и накопительный надземный резервуар 50 куб.м. В летнее время постоянно работают все скважины, в зимнее время - 2-3 скважины.

Схема работы водозабора: вода из скважин поступает в накопительную емкость станции 2-го подъема, затем насосами подается в разводящую сеть потребителям.

Водонапорная станция 3-го подъема по ул. Гагарина (санитарно защитная зона ограждена забором из сетки «рабица»): на территории станции имеется надземная накопительная емкость 25 куб.м и 2 насоса марки ЦНС.

Резервуар чистой воды находится в самой верхней точке села (на горе), подземные накопительные емкости в количестве 2 ед. по 300 куб.м каждая ограждены бетонным забором. В условиях горного рельефа село получает воду как из высокорасположенных резервуаров, так и из водоисточников, находящихся на более низких отметках.

Подача воды населению и предприятиям поселка осуществляется следующим образом: на водозаборах «Стадион» и «Студенец» вода из скважин подается в накопительные емкости станций 2-го подъема, оттуда перекачивается в накопительную емкость станции 3-го подъема, затем подается в резервуар чистой воды.

Имущество передано АО РПО «Таткоммунэнерго» в безвозмездное пользование (договор ответственного хранения № б/н от 01.07.2015г.) от конкурсного управляющего ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» с условием выполнения обязательств по оказанию коммунальных услуг.

Ранее услугу водоснабжения в данном поселении оказывала организация ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района».

Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 28.11.2014 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» (без учета НДС)	32,46	34,36

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг
Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»				АО РПО «Таткоммунэнерго»		2015ГКРТТ /2015 орг., (%)
		2012 год (факт)	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015год (утверждено ГКРТТ)	2015 год (предложение организации)	2015 год (принято ГКРТТ)	
1	Поднято воды	145,91	232,84	233,99	323,05	233,50	238,35	102%
1.1	потери воды	12,99	21,17	22,00	30,00	24,99	25,36	101%
		8,9%	9,1%	9,3%	9,1%	10,7%	10,70%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,2	100%
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	132,92	211,67	211,69	292,85	208,3	212,79	102%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	2,87	5,15	2,33	4,74	4,74	4,74	100%
2.2	бюджетным организациям	12,31	19,95	20,86	19,96	19,65	19,65	100%
2.3	населению	103,59	163,19	167,45	226,91	162,96	167,45	103%
		79,2%	79,1%	79,1%	78,2%	78,2%	78,70%	
2.4	Прочим потребителям	14,15	23,38	21,06	41,24	20,95	20,95	100%

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2015 год для населения определен на уровне отчета ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» за 2014 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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и

водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2015 год
электрическая энергия	108,7%
индекс потребительских цен	106,7%
индекс цен промышленных производителей	104,9%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2015 год (прогноз организации)	10 805,39
2015 год (принято ГКРТТ)	7 310,97

Необходимая валовая выручка и величина тарифов по представленному проекту организации на 2015 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
10 805,39	-	-	51,87	-

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2015 год приняты в сумме 6839,33 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение:

- горюче-смазочные материалы – 241,70 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 66,98 тыс.руб., расход на ГСМ принят на уровне отчета ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» за 2014 год;

- материалы (химические реагенты) не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов и договоров поставки.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) и холодную воду приняты в размере 3165,70 тыс.руб., в том числе:

электрическая энергия на технологические цели – 3165,70 тыс.руб., принята в количестве 685,68 тыс.кВт.ч (расчет произведен на основе отчета ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» за 2014 год). Ниже предложения АО РПО «Таткоммунэнерго» на 509,35 тыс.руб. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (дополнительное соглашение к договору на поставку электроснабжения № 3436 Э от 07.07.2015). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере 4,62 руб./ Квт.ч без учета НДС. Организация применяет электрическую энергию по низкому напряжению.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1553,34 тыс.руб., в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1193,04 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 360,30 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 6,2 чел., не учтены 0,3 ставки оператора дизельгенератора, 1 ставка контролера и 2 ставки слесарей ремонтников, в связи с наличием аварийно-диспетчерской группы.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
слесарь ремонтник	3,00	16,90	608,40
электромонтер	0,20	16,90	40,56
Транспортировка воды			
электрогазосварщик	1,00	18,10	217,20
слесарь ремонтник	1,00	15,60	187,20
контролер	1,00	11,64	139,68
Итого	6,2	16,04	1193,04

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 1843,03 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата цехового персонала (мастер)	1 134,12	1 061,16	94,0%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	342,50	320,47	94,0%
3	Коммунальные платежи	230,0	230,0	100,0%
4	Охрана труда, в том числе спец.жиры, спецодежда, проф.осмотры, моющие средства	105,0	50,00	48,0%
5	Разработка паспортов опасных отходов	68,0		
6	Арендная плата земли основных и общепроизводственных объектов	54,30		
7	Разработка технического проекта эксплуатации месторождения подземных вод	280,0		
8	Обучение кадров (договор №299-о/к-15 от 26.02.2015) Затраты приняты на основании договора, без учета НДС.	35,0	11,40	32,6%
9	Получение лицензии на пользование недрами (Договор №55 от 02.07.2015 с ООО «Гранд Аутсорсинг»)	110,0	110,00	100,0%
10	Лабораторные исследования	60,0	60,00	100,0%
11	Получение гидрогеологического заключения на участок недр	485,0		
Итого		2903,92	1843,03	64,0%

**Справочно:* В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

Заработная плата мастера принята в сумме 22,00 тыс.руб. в месяц.

Затраты на разработку паспортов опасных отходов, разработку технического проекта эксплуатации месторождения подземных вод и получение гидрогеологического заключения на участок недр не включены в состав расходов производственной программы в связи с отсутствием расчетов.

Затраты на арендную плату земли основных и общепроизводственных объектов не приняты в расчет в связи с отсутствием договоров аренды.

5. Прочие производственные расходы (водный налог и плата за пользование водным объектом) приняты в сумме 35,56 тыс.руб.

II. Ремонтные расходы на 2015 год приняты в сумме 143 тыс.руб., в том числе:

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Ремонт скважин, установка приборов учета, ремонт и ревизия задвижек, ремонт системы наружного наблюдения на здании насосной, ремонт ограждения, ворот здания насосной, ремонт наружного освещения, ремонт здания насосной.	641,00	143,00	22,3
Итого	641,00	143,00	22,3%

Расходы приняты без учета НДС (организация работает на упрощенной системе налогообложения) и без учета затрат на ремонт наружного наблюдения на здании насосной.

III. Административные расходы заявлены организацией в размере 6241,31 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 2521,92 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составило 3719,39 тыс.руб.

Затраты на оплату труда АУП приняты в сумме 1850,40 тыс.руб., численность АУП 5,1 чел. Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в размере 558,82 тыс.руб. Затраты по данной статье приняты на основании представленных документов.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитета (тыс.руб.)	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	3 423,72	1 850,40	54%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 033,96	558,82	54%

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитета (тыс.руб.)	Отклонение от прогноза, %
3	Электроэнергия на общеексплуатационные расходы	96,93		
4	Услуги банка	150,00	23,00	15%
5	Подготовка кадров (договор №299- о/к-15 от 26.02.2015)	15,00	15,00	100%
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	290,00	40,00	14%
7	Канцелярские товары и почтово- телеграфные расходы	150,00	20,00	13%
8	Услуги договорные (юридические)	684,00		
9	Страхование имущества	59,00		
10	Аренда земли	14,70	14,70	100%
11	Коммунальные расходы	324,00		
Итого		6 241,31	2 521,92	40%

Затраты по статье «Коммунальные расходы» в сумме 324,00 тыс.руб. не включены в связи с планируемым переездом организации на производственную базу.

Затраты по статье «Услуги договорные» в сумме 684,00 тыс.руб. не включены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	80,00	288,00
Бухгалтер	0,00	18,01	0,00
Экономист	0,30	23,40	84,24
Начальник энергорайона	1,00	48,00	576,00
Бухгалтер	1,00	36,00	432,00
Инженер-экономист отдела сбыта	1,00	20,58	246,96
Инженер по ОТ и ТБ, эколог	1,00	15,00	180,00
Уборщица	0,50	7,20	43,20
Итого	5,1	30,24	1850,40

Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно Учетной политике организации пропорционально прямым расходам от регулируемых видов деятельности. На услугу водоснабжения приходится 13%.

№ п/п	Виды деятельности	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности, тыс. руб.
1	Водоснабжение	13%	327,85
2	Водоотведение	9%	226,97
3	ТБО	5%	126,09
4	Теплоснабжение	45%	1134,86
5	Прочие	28%	706,14
	ИТОГО	100%	2 521,92

Таким образом, общеэксплуатационные расходы на услугу водоснабжение составят 327,85 тыс.руб.

IV Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов:

- транспортный налог- 0,8 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2015 год составит 7310,97 тыс.руб.

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2015 год, предлагается принять:

Название организации	Однотарифный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.
	с 01.09.2015 по 31.12.2015
АО РПО «Таткоммунэнерго»	
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	40,54
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	34,36

Данный тариф согласован с руководителем АО РПО «Таткоммунэнерго» и Исполнительным комитетом Верхнеуслонского муниципального района.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2015 год
АО РПО «Таткоммунэнерго»

№ п/п	Показатели	Единица изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия, (%)
			2015 год	4 мес 2015 года (справочно)	2015 год	4 мес 2015 года (справочно)	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да		да		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	208,31	69,44	212,8	70,93	102,2%
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	4,74	1,58	4,74	1,58	100,0%
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0	0	0	0	
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	203,57	67,86	208,06	69,35	102,2%
2.3.1	население	тыс. м ³	162,96	54,32	167,45	55,82	102,8%
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	19,65	6,55	19,65	6,55	100,0%
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	20,96	6,99	20,96	6,99	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ / час	0,02	0,01	0,02	0,01	
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	6 937,56	2312,52	5177,38	1725,79	75%
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	6 598,05	2199,35	5040,00	2436,99	76%
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по	тыс.руб.	3 675,05	1225,02	3165,70	1055,23	86%

№ п/п	Показатели	Единица изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия, (%)
			2015 год	4 мес 2015 года (справочно)	2015 год	4 мес 2015 года (справочно)	
	уровням напряжения						
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	709,8	236,60	648,96	216,32	91%
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	214,36	71,45	195,99	65,33	91%
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	641	213,67	143,00	47,67	22%
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	1 342,97	447,66	871,49	290,50	65%
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	14,87	4,96	14,87	4,96	100%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс.руб.	339,51	113,17	137,38	45,79	40%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	6,83	2,28			
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	6,83	2,28			
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	6,83	2,28			
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	3 861,01	1287,003	2133,59	711,20	55%
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3 388,35	1129,45	1942,33	647,44	57%
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.					
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 150,56	383,52	544,08	181,36	47%
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	347,47	115,8233	164,31	54,77	47%
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.					
6.1.6.1	капитальный ремонт или	тыс.руб.					

№ п/п	Показатели	Единица изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия, (%)
			2015 год	4 мес 2015 года (справочно)	2015 год	4 мес 2015 года (справочно)	
	резерв расходов на оплату капитального ремонта						
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	1 869,63	623,21	1213,24	404,41	65%
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	20,69	6,9	20,69	6,90	100%
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	472,65	157,55	191,26	63,75	40%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	10 805,39	3601,797	7310,97	2436,99	68%
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	9 993,23	3331,077	6982,33	2327,44	70%
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	6,83	2,276667	0,00	0,00	0%
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	3 675,05	1225,017	3165,70	1055,23	86%
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 860,36	620,12	1193,04	397,68	64%
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	561,83	187,2767	360,30	120,10	64%
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	641	213,6667	143,00	47,67	22%
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	3 212,60	1070,867	2084,73	694,91	65%
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	35,56	11,85333	35,56	11,85	100%
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	812,17	270,7233	328,65	109,55	40%
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0	0	0	
9	Убыток	тыс.руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	10 805,39	3601,797	7310,97	2436,99	68%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс.руб.					
13	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной	руб/м³	51,87	51,87	34,36	34,36	66,2%

№ п/п	Показатели	Единица изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия, (%)
			2015 год	4 мес 2015 года (справочно)	2015 год	4 мес 2015 года (справочно)	
	надбавки						

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2015 год

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	
1	Производственные расходы	9352,23	6839,33	73%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	315,51	241,70	77%
1.1.1	Реагенты	6,83	0,00	0%
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	308,68	241,70	78%
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	3675,05	3165,70	86%
1.2.1	Электроэнергия	3675,05	3165,70	86%
1.2.2	Холодная вода	0	0	
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	0	0	
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	2422,19	1553,34	64%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1860,36	1193,04	64%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	561,83	360,30	64%
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.5	Общехозяйственные расходы	2903,92	1843,03	63%
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	35,56	35,56	100%
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта			
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод	35,56	35,56	100%
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	
2	Ремонтные расходы	641,00	143,00	22%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	641,00	143,00	22%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3	Административные расходы	811,37	327,85	40%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых	37,7	12,7	34%

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
	сторонними организациями			
3.1.1	Услуги связи и интернет	37,7	5,2	14%
3.1.2	Юридические услуги		7,5	
3.1.3	Аудиторские услуги			
3.1.4	Консультационные услуги			
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			
3.1.6	Информационные услуги			
3.1.7	Управленческие услуги			
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	579,50	313,20	54%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	445,08	240,55	54%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	134,42	72,65	54%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем			
3.4	Служебные командировки			
3.5	Обучение персонала	1,95	1,95	100%
3.6	Страхование производственных объектов			
3.7	Прочие административные расходы	192,22		0%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0	0	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0	0	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0	0	
5	Амортизация	0	0	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	0	0	
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0	0	
6.1	Аренда имущества			
6.2	Концессионная плата			
6.3	Лизинговые платежи			
6.4	Аренда земельных участков			
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,80	0,80	100%
7.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	
7.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	
7.3	Налог на имущество организаций	0,00	0,00	
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	
7.6	Земельный налог	0,00	0,00	
7.7	Транспортный налог	0,80	0,80	100%
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	0,00	0,00	
8	Нормативная прибыль	0,00	0,00	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
	коллективными договорами			
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	0,00	0,00	
8.5	Величина нормативной прибыли			
9	Убыток	0,00	0,00	
10	Итого НВВ	10805,39	7310,97	68%

Тариф на водоотведение для АО РПО «Таткоммунэнерго» (потребители Верхнеуслонского муниципального района)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 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 регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления АО РПО «Таткоммунэнерго» об установлении тарифа на водоотведение на 2015 год приказом Госкомитета от 15.07.2015 № 193 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/390, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

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 в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (в ред. от 02.20.2014 №1011) при установлении тарифов на 2015 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для АО РПО «Таткоммунэнерго» на 2015 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

АО РПО «Таткоммунэнерго» оказывает услуги водоотведения и очистки сточных вод населению, бюджетным и прочим потребителям поселка Верхний Услон.

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 24 км, в том числе протяженность напорных сетей – 12 км, безнапорных сетей 12 км. Износ сетей составляет 75%, протяженность сетей, нуждающихся в замене 0,3 км. Износ системы очистки стоков составляет 38%.

Очистка принятых стоков осуществляется биологическим способом. Эффективность очистки стоков составляет 93%.

Годовая производительность очистных сооружений – 790,56 тыс.куб.м, фактическая – 103,668 тыс.куб.м, т.е. загрузка составляет 13%.

Ранее услугу водоотведения в данном поселении оказывала организация ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района».

Имущество передано АО РПО «Таткоммунэнерго» в безвозмездное пользование (договор ответственного хранения № б/н от 01.07.2015г.) от конкурсного управляющего ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского

района» с условием выполнения обязательств по оказанию коммунальных услуг.

Тариф на водоотведение на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 28.11.2014 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Наименование организации	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года
ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района», руб./куб.м (без учета НДС)	36,18	38,86

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»				АО РПО «Таткоммунэнерго»		2015 ГКРТТ/ 2015 орг., (%)
		2012 год (факт)	2013 год (факт)	2014 год (факт.)	2015 год (утверждено ГКРТТ)	2015 год (предложение организации)	2015 год (принято ГКРТТ)	
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч.:	49,77	76,27	76,27	118,29	73,79	73,79	100,0
1.1	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	0,0	0,0	0,0	7,0	0,25	0,25	
1.2	бюджетным организациям	11,22	17,85	17,85	23,26	17,72	17,72	100,0
1.3	населению	37,93	56,65	56,65	75,53	54,05	54,05	100,0
		76,3%	74,3%	74,3%	63,9%	73,2%	73,2%	
1.4	прочим потребителям	0,62	1,76	1,76	12,5	1,77	1,77	100,0
2	Пропущено сточных вод	49,77	76,27	76,27	118,29	73,79	73,79	100,0
3	Сброшено после очистки	49,77	76,27	76,27	118,29	73,79	73,79	100,0

Расчетный объем пропуска сточных вод на 2015 год определен исходя из прогноза организации. Снижение объемов по категории «Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей» произошло в связи с расторжением договора с ООО «Дивный берег».

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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2015 год
электрическая энергия	108,9%
индекс потребительских цен	106,7%
индекс цен промышленных производителей	104,9%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2015 год (прогноз организации)	3 735,54
2015 год (принято ГКРТТ)	2 867,88

Необходимая валовая выручка и величина тарифов по представленному проекту организации на 2015 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
3 735,54	-	--	50,62	-

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2015 год приняты в сумме 2184,66 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 41,74 тыс.руб.:

– горюче-смазочные материалы – 41,74 тыс.руб.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты на уровне предложения организации в размере 590,99 тыс.руб., в том числе:

электрическая энергия на технологические цели принята в количестве 130,44 тыс.кВт.ч. Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (дополнительное соглашение к договору на поставку электроснабжения № 3436 Э от 07.07.2015).

При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии НН в размере – 4,53 руб./кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты на уровне предложения организации в сумме 70,31 тыс.руб., в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 54,00 тыс.руб.

- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 16,31 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 0,5 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка стоков			
Электромонтер	0,5	9,0	54,00
Итого	0,5	9,0	54,00

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 756,00 тыс.руб. По статьям затрат:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации, %
1	Коммунальные платежи	230,00	230,00	100,0
2	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	50,0	20,0	40,0
3	Лицензия (Расчет объема и массы сброса загрязняющих веществ, выносимых неорганизованным поверхностным стоком с территории и сумма платы за сброс загрязняющих веществ (Договор №55 от 02.07.2015 с ООО «Гранд Аутсорсинг»)	240,00	240,00	100,0
4	Лабораторные анализы и замеры	14,00	14,00	100,0
5	Аренда земли основных и общепроизводственных объектов	18,92		
6	Услуги СМИ	4,00		
7	Расходы вспомогательного производства (АТХ)	138,00		
8	Разработка проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ и микроорганизмов в водные объекты. Получение решения на право пользования поверхностным водным объектом с целью сброса сточных вод. Проведение анализов с	192,00	192,00	100,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации, %
	привлечением аккредитованной лаборатории. (Договор №55 от 02.07.2015 с ООО «Гранд Аутсорсинг»)			
9	Обучение кадров (договор №299-о/к-15 от 26.02.2015) Затраты приняты на основании договора, без учета НДС.	25,00	10,00	40,0
10	Измерение контрзаземлений	150,00		
11	Аттестация рабочих мест (договор № 939 от 6.06.2015 ООО Испытательная лаборатория «Аликом-Плюс»)	50,00	50,00	100,0
Итого		1808,92	756,00	41,8

*Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

Расходы на аренду земли основных и общепроизводственных объектов, услуги СМИ, расходы вспомогательного производства (АТХ), измерение контрзаземлений, не включены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

5. Прочие производственные расходы приняты на уровне предложения организации в сумме 725,62 тыс.руб., в том числе:

- Плата за предельно допустимые выбросы – 28,62 тыс.руб.
- Расходы на АВР при наличии АДС - 697,00 тыс.руб.

II. Ремонтные расходы приняты в сумме 455,70 тыс.руб., что ниже предложения организации на 193,3 тыс.руб., в том числе:

№ п/п	Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Ремонтные работы зданий очистных сооружений	225,70	32,40	14,0
2	Ремонт наружных сетей	423,30	423,30	100,0
	Итого	649,00	455,70	70,3

Согласно представленной смете исключены затраты на оплату сметной прибыли и НДС.

III. Административные расходы заявлены в размере 6241,31 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 2521,92 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составило 3719,39 тыс.руб.

Затраты на оплату труда АУП приняты в сумме 1850,40 тыс.руб., численность АУП 5,1 чел. Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в размере 558,82 тыс.руб. Затраты по данной статье приняты на основании представленных документов.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации (тыс.руб.)	Расчет Госкомитета (тыс.руб.)	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	3 423,72	1 850,40	54%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 033,96	558,82	54%
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	96,93		
4	Услуги банка	150,00	23,00	15%
5	Подготовка кадров (договор №299-о/к-15 от 26.02.2015)	15,00	15,00	100%
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	290,00	40,00	14%
7	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	150,00	20,00	13%
8	Услуги договорные (юридические)	684,00		
9	Страхование имущества	59,0		
10	Аренда земли	14,70	14,70	100%
11	Коммунальные расходы	324,00		
Итого		6 241,31	2 521,92	40%

Затраты по статье «Коммунальные расходы» в сумме 324,00 тыс.руб. не включены в связи с планируемым переездом организации на производственную базу.

Затраты по статье «Услуги договорные» в сумме 684,00 тыс.руб. не включены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	80,00	288,00
Бухгалтер	0,00	18,01	0,00
Экономист	0,30	23,40	84,24
Начальник энергорайона	1,00	48,00	576,00
Бухгалтер	1,00	36,00	432,00
Инженер-экономист отдела сбыта	1,00	20,58	246,96
Инженер по ОТ и ТБ, эколог	1,00	15,00	180,00
Уборщица	0,50	7,20	43,20
Итого	5,1	30,24	1850,40

Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно Учетной политике организации пропорционально прямым расходам от регулируемых видов деятельности. На услугу водоотведения приходится 9%.

№ п/п	Виды деятельности	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности, тыс. руб.
1	Водоснабжение	13%	327,85
2	Водоотведение	9%	226,97
3	ТБО	5%	126,09
4	Теплоснабжение	45%	1134,86
5	Прочие	28%	706,14
	ИТОГО	100%	2 521,92

Таким образом, общеэксплуатационные расходы на услугу водоотведение составят 226,97 тыс.руб.

IV Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов:

Транспортный налог- 0,55 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка на выполнение программы водоотведения на 2015 год составит 2867,88 тыс.руб.

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2015 год, предлагается принять:

Название организации	Однотарифный тариф на водоотведение, руб./куб.м
	с 01.09.2015 по 31.12.2015
АО РПО «Таткоммунэнерго»	
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	45,85
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	38,86

Данный тариф согласован с руководителем АО РПО «Таткоммунэнерго» и Исполнительным комитетом Верхнеуслонского муниципального района.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2015 год АО РПО «Таткоммунэнерго»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия, (%)
			2015 год	4 мес. 2015 года (справочно)	2015 год	4 мес. 2015 года (справочно)	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да		да		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Пропущено сточных вод всего, в том числе:	тыс. м³	73,79	24,60	73,79	24,60	100,0%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м³	0	0,00	0	0,00	
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. м³	0,25	0,08	0,25	0,08	100,0%
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м³	73,54	24,51	73,54	24,51	100,0%
2.3.1	население	тыс. м³	54,05	18,02	54,05	18,02	100,0%
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м³	17,72	5,91	17,72	5,91	100,0%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия, (%)
			2015 год	4 мес. 2015 года (справочно)	2015 год	4 мес. 2015 года (справочно)	
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	1,77	0,59	1,77	0,59	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению	тыс.м ³ /час	0,01	0,00	0,01	0,00	100,0%
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	2 554,98	851,66	2 080,76	693,59	81,4%
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2 328,89	776,30	1 989,28	663,09	85,4%
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	169,9	56,63	169,9	56,63	100,0%
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	54	18,00	54	18,00	100,0%
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	16,31	5,44	
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	225,7	75,23	225,7	75,23	100,0%
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	1 850,66	616,89	1 494,74	498,25	80,8%
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	28,62	9,54	28,62	9,54	100,0%
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	226,09	75,36	91,49	30,50	40,5%
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	1 180,56	393,52	787,12	262,37	66,7%
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	844,38	281,46	651,08	217,03	77,1%
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.					
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	421,08	140,36	421,08	140,36	100,0%
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	423,3	141,10	230	76,67	54,3%
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	336,18	112,06	136,04	45,35	40,5%
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	3 735,54	1245,18	2 867,88	955,96	76,8%
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3 173,27	1057,76	2 640,36	880,12	83,2%
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0	0,00	0	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	590,99	197,00	590,99	197,00	100,0%
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	54	18,00	54	18,00	100,0%
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	16,31	5,44	
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	649	216,33	455,7	151,90	70,2%
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	1 850,66	616,89	1 494,74	498,25	80,8%
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	28,62	9,54	28,62	9,54	100,0%
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	562,27	187,42	227,52	75,84	40,5%
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Убыток	тыс.руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	3 735,54	1245,18	2 867,88	955,96	76,8%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия, (%)
			2015 год	4 мес. 2015 года (справочно)	2015 год	4 мес. 2015 года (справочно)	
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс.руб.					
13	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м³	50,62	50,62	38,86	38,86	76,8

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2015 год

№ п/п	Показатели	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета на регулируемый период	отклонение, %
		2015 год	2015 год	
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	
1	Производственные расходы	1 798,65	2 184,66	121,5%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	41,74	41,74	100,0%
1.1.1	Реагенты	0	0	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	41,74	41,74	100,0%
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	590,99	590,99	100,0%
1.2.1	Электроэнергия	590,99	590,99	100,0%
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	0	0	
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	54	70,31	130,2%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	54	54	100,0%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	0	16,31	
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.6	Общехозяйственные расходы	1 111,92	756	68,0%
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:		725,62	
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод			
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта			
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		28,62	
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	697	697	100,0%
2	Ремонтные расходы	649	455,7	70,2%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	649	455,7	70,2%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0	0	
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0	0	
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0	0	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0	0	
3	Административные расходы	1 287,34	226,97	17,6%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями			
3.1.1	Услуги связи и интернет	26,1	3,6	13,8%
3.1.2	Юридические услуги			
3.1.3	Аудиторские услуги			
3.1.4	Консультационные услуги			
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			
3.1.6	Информационные услуги			
3.1.7	Управленческие услуги			
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	401,19	216,83	54,0%

№ п/п	Показатели	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета на регулируемый период	отклонение, %
		2015 год	2015 год	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	308,13	166,54	54,0%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	93,06	50,29	54,0%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем			
3.4	Служебные командировки			
3.5	Обучение персонала			
3.6	Страхование производственных объектов			
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	886,15	10,14	1,1%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0	0	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0	0	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НБВ	0	0	
5	Амортизация	0	0	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	0	0	
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0	0	
6.1	Аренда имущества			
6.2	Концессионная плата			
6.3	Лизинговые платежи			
6.4	Аренда земельных участков			
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,55	0,55	100,0%
7.1	Налог на прибыль при ОСН	0	0	
7.2	Единый налог при УСН	0	0	
7.3	Налог на имущество организаций	0	0	
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0	0	
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0	0	
7.6	Земельный налог	0	0	
7.7	Транспортный налог	0,55	0,55	100,0%
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	0	0	
8	Нормативная прибыль	0	0	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0	0	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0	0	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0	0	
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	0	0	
8.5	Величина нормативной прибыли			
9	Убыток	0	0	
10	Итого НБВ	3 735,54	2 867,88	76,8%

4 августа 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на питьевую воду и водоотведение для АО РПО «Таткоммунэнерго» 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 для АО РПО «Таткоммунэнерго».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для АО РПО «Таткоммунэнерго», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2.2. АО РПО «Таткоммунэнерго», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

Слушали:

3. Об установлении тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые Акционерным обществом РПО «Таткоммунэнерго» на 2015-2018 годы

(Зарипов М.Р., Борисова Л.П., Себряева Ю.Г.)

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ

(в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов на утилизацию и захоронение ТБО осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;

– Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правила регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008г. № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

На основании заявления АО РПО «Таткоммунэнерго» об установлении тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО на 2015-2018 гг.

приказом Госкомитета от 15.07.2015 № 192 открыто тарифное дело № 26/385, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов АО РПО «Таткоммунэнерго» приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации АО РПО «Таткоммунэнерго» на регулируемый период (2015-2018 гг.) использовался метод установления фиксированных тарифов, в соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

Финансовые потребности для реализации АО РПО «Таткоммунэнерго» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Проектная вместимость полигона составляет 169 тыс.куб.м, накопленный объем захороненных твердых бытовых отходов 101,4 тыс.куб.м, коэффициент заполняемости полигона составляет 60%. По технологическому процессу применяется метод захоронения. Сортировочной линии на полигоне нет.

Предприятие проводит захоронение отходов, принятых от населения, бюджетных и прочих организаций Верхнеуслонского муниципального района.

Имущество передано АО РПО «Таткоммунэнерго» в безвозмездное пользование (договор ответственного хранения № б/н от 01.07.2015г.) от

конкурсного управляющего ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» с условием выполнения обязательств по оказанию коммунальных услуг.

Ранее услугу водоснабжения в данном поселении оказывала организация ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района».

Тарифы для данной организации были установлены постановлением Госкомитета от 15.08.2014 №10-22/кс в размере:

ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» (применяет общую систему налогообложения)	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)						
	2014 год	2015 год		2016 год		2017 год	
	с 1 октября по 31 декабря	с 1 января до 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января до 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января до 30 июня	с 1 июля по 31 декаб ря
	114,34	114,34	125,34	125,34	125,01	125,01	135,13

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм	ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»			АО РПО «Таткоммунэнерго»							
		2012 год (факт)	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год прогноз		2016 год прогноз		2017 год прогноз		2018 год прогноз	
					год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
Объем утилизации и захоронения ТБО, в том числе по потребителям:	тыс.м ³	10,39	5,45	8,09	29,71	367,3	29,71	100,0	29,71	100,0	29,71	100,0
от населения	тыс.м3	5,01	2,18	0,0	0,0		0,0		0,0		0,0	
	%	48,3	40,0									
от бюджетных организаций	тыс.м3	0,81	1,03	0,2	0,27	135,0	0,27	100,0	0,27	100,0	0,27	100,0
от прочих потребителей	тыс.м3	4,57	2,23	7,89	29,44	373,2	29,44	100,0	29,44	100,0	29,44	100,0
Общий объем утилизированных и захороненных ТБО	тыс.м3	10,39	5,45	8,09	29,71	367,3	29,71	100,0	29,71	100,0	29,71	100,0
Объем захороненных ТБО	тыс.м3	10,39	5,45	8,09	29,71	367,3	29,71	100,0	29,71	100,0	29,71	100,0

Объем утилизации и захоронения ТБО принят на основании предложения организации. Планируется захоронение и утилизация отходов от города Иннополис.

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

Производственная программа предприятия по захоронению твердых бытовых отходов рассчитана исходя из потребности абонентов Верхнеуслонского муниципального района в вывозе и дальнейшем захоронении твердых бытовых отходов, и в соответствии с установленными производственными мощностями объектов захоронения твердых бытовых отходов.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2015-2018 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг. (май 2015г.):

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
рост цен на электроэнергию	8,9%	12,8%	10,0%	8,5%
рост заработной платы	6,7%	7,0%	6,5%	5,5%
рост прочих расходов	4,9%	12,4%	10,5%	6,6%

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

Тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливаются с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2016 г. - рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2016 г. - рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ.

Процедура установления на последующие годы долгосрочного периода регулирования с учетом календарной разбивки аналогичная.

Калькуляция расходов по утилизации (захоронению) ТБО АО РПО "Таткоммунэнерго"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный тариф на 2015 год ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»			План ОКК			Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки												
			01.январь	01.июль	2015 г	2015	2016	2017	2015 год	2016 год		2016 год	% роста 2016/ 2015	2017 год		2017 год	% роста 2017/ 2016	2018 год		2018 год	% роста 2018/2017
										01.январь	01.июль			01.январь	01.июль			01.январь	01.июль		
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да		да	да	да		да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ					х	х	х	х	х	х	х		х	х	х		х	х	х	
2	Общий объем утилизированных (захороненных) ТБО	тыс. м³	14,72	14,72	29,44	29,71	29,71	29,71	29,71	14,86	14,86	29,71	100%	14,86	14,86	29,71	100%	14,86	14,86	29,71	100%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ) ТБО	тыс.руб.	1840,26	1989,28	3829,54	4 295,42	4691,68	4919,66	3 697,08	1 898,45	3 796,90	102%	1 978,44	1 978,44	3 956,89	104%	2 042,69	2 042,69	4 085,37	103%	
3	Сортировка ТБО - всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
4	Утилизация ТБО - всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	150,00	200,00	250,00	150,00	60,00	90,00	150,00	100%	45,00	105,00	150,00	100%	50,80	99,20	150,00	195%
4.1	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.руб.				150,00	200,00	250,00	150,00	60,00	90,00	150,00	100%	45,00	105,00	150,00	100%	50,80	99,20	150,00	195%
5	Захоронение ТБО - всего	тыс.руб.	1840,26	1989,28	3829,54	4 145,42	4 491,68	4669,66	3 547,08	1 788,47	1 858,43	3 646,90	103%	1 903,44	1 903,44	3 806,89	104%	1 957,69	1 977,69	3 935,37	101%
5.1	Прямые расходы	тыс.руб.	1488,16	1488,16	2976,32	3 520,68	3 867,55	4018,70	3 420,68	1 724,87	1 794,83	3 519,71	103%	1 839,72	1 839,72	3 679,44	105%	1 893,96	1 913,96	3 807,93	101%
5.1.1	материалы	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.1.2	затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	79,24	79,24	158,47	131,54	132,03	132,03	131,54	74,19	74,19	148,37	113%	81,61	81,61	163,21	110%	86,76	86,76	173,51	100%
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	695,96	695,96	1391,91	1277,16	1333,36	1413,48	1 277,16	683,28	683,28	1 366,56	107%	727,69	727,69	1 455,39	107%	753,73	753,73	1 507,47	104%
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	210,18	210,18	420,36	385,70	402,67	426,87	385,70	206,35	206,35	412,70	107%	219,76	219,76	439,53	107%	227,63	227,63	455,26	104%
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	43,74	43,74	87,49						0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.									0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.руб.	39,98	39,98	79,96	104,30	104,30	100,0	104,30	23,90	80,40	104,30	100%	50,00	50,00	100,00	96%	40,00	60,00	100,00	150%
5.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	411,48	411,48	822,96	1 608,52	1 881,74	1932,86	1 508,52	737,16	737,16	1 474,31	98%	753,93	753,93	1 507,86	102%	779,12	779,12	1 558,23	103%
5.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	7,58	7,58	15,17	13,46	13,46	13,46	13,46		13,46	13,46	100%	6,73	6,73	13,46	100%	6,73	6,73	13,46	100%
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	352,10	501,12	853,21	624,74	624,13	650,96	126,40	63,60	63,60	127,20	101%	63,72	63,72	127,45	100%	63,72	63,72	127,45	100%
6	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс.руб.	1840,26	1989,28	3829,54	4 295,42	4 691,68	4919,66	3 697,08	1 848,47	1 948,43	3 796,90	103%	1 948,44	2 008,44	3 956,89	104%	2 008,49	2 076,89	4 085,37	103%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный тариф на 2015 год ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»			План ОКК			Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки												
			01.январь	01.июль	2015 г.	2015	2016	2017	2015 год	2016 год		2016 год	% роста 2016/ 2015	2017 год		2017 год	% роста 2017/ 2016	2018 год		2018 год	% роста 2018/2017
										01.январь	01.июль			01.январь	01.июль			01.январь	01.июль		
6.1	Прямые расходы	тыс.руб.	1488,16	1488,16	2976,32	3 670,68	4 067,55	4268,70	3 570,68	1 784,87	1 884,83	3 669,71	103%	1 884,72	1 944,72	3 829,44	104%	1 944,76	2 013,16	3 957,93	104%
6.1.1	материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
6.1.2	затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	79,24	79,24	158,47	131,54	132,03	132,03	131,54	74,19	74,19	148,37	113%	81,61	81,61	163,21	110%	86,76	86,76	173,51	100%
6.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	695,96	695,96	1391,91	1 277,16	1 333,36	1413,48	1 277,16	683,28	683,28	1 366,56	107%	727,69	727,69	1 455,39	107%	753,73	753,73	1 507,47	104%
6.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	210,18	210,18	420,36	385,70	402,67	426,87	385,70	206,35	206,35	412,70	107%	219,76	219,76	439,53	107%	227,63	227,63	455,26	104%
6.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	43,74	43,74	87,49						0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
6.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.руб.	39,98	39,98	79,96	254,30	304,30	350,00	254,30	83,90	170,40	254,30	100%	95,00	155,00	250,00	98%	90,80	159,20	250,00	100%
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	411,48	411,48	822,96	1 608,52	1 881,74	1932,86	1 508,52	737,16	737,16	1 474,31	98%	753,93	753,93	1 507,86	102%	779,12	779,12	1 558,23	103%
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	7,58	7,58	15,17	13,46	13,46	13,46	13,46	0,00	13,46	13,46	100%	6,73	6,73	13,46	100%	6,73	6,73	13,46	100%
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	352,10	501,12	853,21	624,74	624,13	650,96	126,40	63,60	63,60	127,20	101%	63,72	63,72	127,45	100%	63,72	63,72	127,45	100%
7	Валовая прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
7.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.																			
7.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.																			
7.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.																			
7.5.3	прочие налоги и платежи	тыс.руб.																			
8	Убыток	тыс.руб.																			
9	Внереализационные расходы	тыс.руб.																			
10	Товарная продукция	тыс.руб.	1840,26	1989,28	3829,54	4295,42	4691,68	4919,66	3 697,08	1 848,47	1 948,43	3 796,90	103%	1 948,44	2 008,44	3 956,89	104%	2 008,49	2 076,89	4 085,37	103%
11	Тариф	руб/м³	125,01	135,13	130,07	144,56	157,90	165,57	124,42	124,42	131,15	127,78	102,7 %	131,15	135,19	133,17	104%	135,19	139,79	137,49	103%
12	Рост тарифов		100,0%	108,1%	104,0%		109,3%	105,0			100%				100%				100%		

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс на 2015 год

1. Затраты на покупную электрическую энергию

На освещение полигона и отопление производственного помещения затраты на покупную электрическую энергию заявлены организацией в размере 131,54 тыс.руб. Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт» (дополнительное соглашение к договору на поставку электроснабжения № 3436 Э от 07.07.2015). Объем поставки - 27,61 тыс.кВт.

При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии НН в размере – 4,76 руб./кВт.ч (без НДС).

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1662,86 тыс.руб., в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1277,16 тыс.руб.;

- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 385,70 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты из расчета 9 единиц персонала.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист экскаватора	1,00	14,97	179,64
Тракторист	1,00	16,32	195,84
Сторож	4,00	8,62	413,76
Рабочий полигона	2,00	12,24	293,76
Водитель самосвала	1,00	16,18	194,16
Итого	9,0	11,82	1277,16

Затраты приняты в полном объеме по предложению организации.

3. Затраты на ремонт

Организация планирует провести ремонт хоз. бытовых помещений и ремонт ограждений конструкций полигона ТБО на общую сумму 254,30 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в полном объеме.

4. Цеховые расходы

Организацией цеховые затраты заявлены в сумме 1 608,52 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 1 508,52 тыс.руб.

№ п/п	Статьи затрат	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК, %
1	Заработная плата цехового персонала (мастер и инженер диспетчер)	519,24	519,24	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	156,81	156,81	100,0
3	ГСМ	192,47	192,47	100,0
4	Проведение анализов компонентного состава отходов. Разработка паспортов опасных отходов. Получение лицензии в области обращения с отходами (Договор	270,00	270,00	100,0

№ п/п	Статьи затрат	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК, %
	№55 от 02.07.2015 с ООО «Гранд Аутсорсинг»)			
5	Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов (ПНООЛР) на их размещение (Договор №55 от 02.07.2015 с ООО «Гранд Аутсорсинг»)	120,00	120,00	100,0
6	Лицензия на размещение отходов (Договор №55 от 02.07.2015 с ООО «Гранд Аутсорсинг»)	150,00	150,00	100,0
7	Обучение	25,00	25,00	100,0
8	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	55,00	55,00	100,0
9	Измерение контрзаземления	100,00		
10	Аттестация рабочих мест (договор № 939 от 6.06.2015 ООО Испытательная лаборатория «Аликом-Плюс»)	20,00	20,00	100,0
Итого		1 608,52	1 508,52	93,8

Отклонение от прогноза организации составляет 100,00 тыс.руб.

Затраты по статье «Измерение контрзаземления» в сумме 100,00 тыс.руб. не включены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

5. Прочие прямые затраты

Госкомитетом затраты по данной статье приняты в размере 13,46 тыс. руб. по предложению организации.

№ п/п	Договорные услуги	Прогноз ОКК тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза ОКК
1	Экологический налог	6,96	6,96	100,0
2	Транспортный налог	6,50	6,50	100,0
Итого		13,46	13,46	100,0

6. Общеэксплуатационные расходы заявлены организацией в размере 6241,31 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 2 528,04 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составило 3713,27 тыс.руб.

Затраты на оплату труда АУП приняты в сумме 1850,40 тыс.руб., численность АУП 5,1 чел. Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в размере 558,82 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	3 423,72	1 850,40	54,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 033,96	558,82	54,0
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	96,93		
4	Услуги банка	150,00	23,0	16,0
5	Подготовка кадров	15,00	15,00	100,0
6	Услуги связи (телефон, интернет,	290,00	40,00	14,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза, %
	сотовая связь)			
7	Канцтовары и почтово-телеграфные расходы	150,00	20,00	14,0
8	Услуги договорные (юридические)	684,00		
9	Страхование имущества	59,0		
10	Аренда земли	14,70	14,70	100,0
11	Коммунальные расходы	324,00		
12	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	6,12	6,12	100,0
Итого		6 247,43	2 528,04	40,4

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	80,00	288,00
Бухгалтер	0,00	18,01	0,00
Экономист	0,30	23,40	84,24
Начальник энергорайона	1,00	48,00	576,00
Бухгалтер	1,00	36,00	432,00
Инженер-экономист отдела сбыта	1,00	20,58	246,96
Инженер по ОТ и ТБ, эколог	1,00	15,00	180,00
Уборщица	0,50	7,20	43,20
Итого	5,1	30,24	1850,40

Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно Учетной политики организации пропорционально прямым расходам от регулируемых видов деятельности. Доля общеэксплуатационных расходов по утилизации и захоронению ТБО составляет 5%.

№ п/п	Виды деятельности	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности, тыс. руб.
1	Водоснабжение	13,00	328,65
2	Водоотведение	9,00	227,52
3	ТБО	5,00	126,40
4	Теплоснабжение	45,00	1 137,62
5	Прочие	28,00	707,85
	ИТОГО	100,00	2 528,04

Таким образом, общеэксплуатационные расходы на услугу по утилизации и захоронению ТБО составят 126,40 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка на выполнение программы составит:

на 2015 год - 3 697,08 тыс.руб.;
на 2016 год - 3 796,90 тыс.руб.;
на 2017 год - 3 956,89 тыс.руб.;
на 2018 год - 4 085,37 тыс.руб.

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

АО РПО «Таткоммун энерго» (тарифы указаны без учета НДС)	Тариф на услуги по утилизации и захоронению ТБО (руб./куб.м)									
	с 1 октября 2015 года	2016 год			2017 год			2018 год		
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декаб ря	%	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декаб ря	%	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декаб ря	%
		124.42	124.42	131.15	105.4	131.15	135.19	103.1	135.19	139.79

Данный тариф согласован с руководителем предприятия АО РПО «Таткоммунэнерго» и руководством Верхнеуслонского муниципального района.

4 августа 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые АО РПО «Таткоммунэнерго» на 2015 – 2018 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые АО РПО «Таткоммунэнерго» на 2015 – 2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить тарифы на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые АО РПО «Таткоммунэнерго», с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

3.2. Согласовать основные показатели производственной программы АО РПО «Таткоммунэнерго» в сфере утилизации и захоронения твердых бытовых отходов согласно приложению 4.

3.3. АО РПО «Таткоммунэнерго» раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. № 1140, в установленные сроки.

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.08.2015 № 26-ПР

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Тепло» потребителям

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	ООО «Тепло»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2015	1678,68	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2015	1678,68	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.08.2015 № 26-ПР

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества РПО «Таткоммунэнерго»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Верхнеуслонский муниципальный район		
1	Акционерное общество РПО «Таткоммунэнерго»		
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	40,54	45,85
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	34,36	38,86

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

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.08.2015 № 26-ПР

Тарифы на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов,
оказываемые Акционерным обществом РПО «Таткоммунэнерго»,
на 2015 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/ п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м						
		с 1 октября по 31 декабря 2015 года	с 1 января по 30 июня 2016 года	с 1 июля по 31 декабря 2016 года	с 1 января по 30 июня 2017 года	с 1 июля по 31 декабря 2017 года	с 1 января по 30 июня 2018 года	с 1 июля по 31 декабря 2018 года
	Верхнеуслонской муниципальный район							
	Акционерное общество РПО «Таткоммунэнерго» (тарифы указаны без учета НДС)	124,42	124,42	131,15	131,15	135,19	135,19	139,79

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.08.2015 № 26-ПР

Основные показатели производственной программы Акционерного общества РПО «Таткоммунэнерго»
в сфере утилизации и захоронения твердых бытовых отходов

№ п/ п	Наименование организации коммунального комплекса	с 1 октября по 31 декабря 2015 года					с 1 января по 31 декабря 2016 года					с 1 января по 31 декабря 2017 года					с 1 января по 31 декабря 2018 года				
		Показатели производственной программы организации коммунального комплекса				Необ- ходи- мая вало- вая выруч- ка, тыс. руб. (без НДС)	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса				Необ- ходи- мая вало- вая выруч- ка, тыс.- руб. (без НДС)	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса				Необ- ходи- мая вало- вая выруч- ка, тыс. руб. (без НДС)	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса				Необ- ходи- мая вало- вая выруч- ка, тыс.- руб. (без НДС)
		Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:					Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:					Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:					Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:				
		Все- го	Насе- ление	Бюд- жетные потре- бители	Про- чие потре- бители		Все- го	Насе- ление	Бюд- жетные потре- бители	Про- чие потре- бите- ли		Всего	Насе- ление	Бюд- жетные потре- бители	Прочие потре- бители		Всего	Насе- ление	Бюд- жет-ные потре- бители	Про- чие потре- бители	
1	Акционерное общество РПО «Таткоммунэнерго» (тарифы указаны без учета НДС)	9,9	0,0	0,092	9,82	1232,36	29,71	0,0	0,27	29,44	3796,90	29,71	0,0	0,27	29,44	3956,89	29,71	0,0	0,27	29,44	4085,37