



13.05.2016

г. Казань

№ 10-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:

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:

Кубашева Э.Э., заместитель начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию.

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям (Альметьевский м.р.: ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», г.Альметьевск; Лаишевский м.р.: ООО «Теплоснабсервис»)

Выступающий – Э.Э.Кубашева

1. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей г.Альметьевск

На основании заявления ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – ОАО «Азнакаевское ПТС») об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год для потребителей г.Альметьевск, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.04.2016 № 92 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год» открыто тарифное дело № 20-197/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Теплоснабсервис» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов согласно приказу Госкомитета от 19.04.2016 № 92 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год», о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 22.04.2016 № 3-20/873).

ОАО «Азнакаевское ПТС» расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14.

Руководитель организации – генеральный директор Мирмиев Азат Маликович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Организация для утверждения тарифа для потребителей г.Альметьевска обратилась впервые (заявление от 13.04.2016 вх. № 1493).

Организация работает по общей системе налогообложения.

ОАО «Азнакаевское ПТС» занимается производством и передачей собственной тепловой энергии.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая эксплуатируется по договору аренды имущества № 1/16 от 11.01.2016, и является собственностью АО «ЗВКС».

Установленная мощность котельной 3,61 Гкал/час.

Присоединённая нагрузка составляет 1,5 Гкал/час.

Загруженность котельных – 42,1%.

Тепловая энергия передается потребителям по сетям общей протяженностью 1503,5 м в двухтрубном исчислении, сети отопления – 789 м,

сети ГВС – 714,5 м, диаметр сетей – 32-219 мм, год прокладки – 2015 г., способ прокладки – надземный и бесканальный, тип изоляции – пенополиуретан.

Вырабатываемая энергия реализуется по договорам на отопление и ГВС потребителей.

Баланс производства тепловой энергии

Гкал

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2016г.	Принято ГКРТТ на 2016г.	Отклонение (%)
1	Производство тепловой энергии	4548,7	4434,6	97,5
	Собственные нужды котельной	114,4	66,3	58,0
2	Потери	409,0	343,0	83,9
3	Полезный отпуск в том числе:	4025,3	4025,3	100,0
3.1	бюджетные потребители	4025,3	4025,3	100,0

При расчете тарифа на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 4434,6 Гкал с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной приняты согласно техническому заключению в объеме 66,3 Гкал (1,5%);

- потери приняты согласно техническому заключению в объеме 343,0 Гкал (7,7%);

- полезный отпуск принят в соответствии с представленными контрактами на поставку тепловой энергии в объеме 4025,3 Гкал (90,8%), в том числе реализуется:

- бюджетным потребителям в объеме 4025,3 Гкал (100,0%).

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и тарифы по представленному проекту организации на 2016 год составили:

Год	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодю, %
2016	6440,01	1445,91	2242,37	124,3

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

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

Природный газ с 1 июля	102,0%
Электрическая энергия	108,7%
Индекс потребительских цен	107,4%
Индекс цен промышленных производителей	106,2%

Значения по статьям затрат ОАО «Азнакаевское ПТС» с календарной разбивкой на 2016 год для потребителей г.Альметьевска представлены в таблице 1.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предлож. организации (среднегодо вые), %	Отклонение к предлож. организации (среднегодо вые), тыс.руб.	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да				да	да
2	Выработано	Гкал	4548,67	2545,67	2003,00	4434,57	97,5%	-114,1	2492,52	1942,05
3	Собственные нужды котельных	Гкал	114,40	67,40	47,00	66,30	58,0%	-48,1	37,15	29,15
5	Потери	Гкал	409,00	215,00	194,00	343,00	83,9%	-66,0	192,10	150,90
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	4025,27	2263,27	1762,00	4025,27	100,0%	0,0	2263,27	1762,00
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	4025,27	2263,27	1762,00	4025,27	100,0%	0,0	2263,27	1762,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	4025,27	2263,27	1762,00	4025,27	100,0%	0,0	2263,27	1762,00
7	Топливо на технолог. цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	3138,29	1714,82	1423,47	3084,48	98,3%	-53,8	1721,52	1362,96
7.1	Газ природный	тыс.руб.	3138,29	1714,82	1423,47	3084,48	98,3%	-53,8	1721,52	1362,96
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	614,07	343,67	270,41	618,90	100,8%	4,8	348,44	270,46
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	5110,64	4989,79	5264,23	4983,81	97,5%	-126,8	4 940,63	5 039,44
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	25,35	12,74	12,61	6,43	25,3%	-18,9	3,60	2,83
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	13,36	6,47	6,89	0,00	0,0%	-13,4	0,00	0,00
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	0,76	0,37	0,39	0,76	100,0%	0,0		
8.1.2	Тариф	руб./м3	17,54	17,31	17,76	0,00	0,0%	-17,5		
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	9,23	4,90	4,32	6,43	69,6%	-2,8	3,60	2,83
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	2,76	1,36	1,40	0,00	0,0%	-2,8	0,00	0,00
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	0,12	0,06	0,06	0,12	100,8%	0,0		
8.3.2	Тариф	руб./м3	23,19	22,89	23,49	0,00	0,0%	-23,2		
9	Основная и доп.оплата труда производ. рабочих	тыс.руб.	1063,05	509,13	553,93	1043,25	98,1%	-19,8	521,63	521,63
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ. рабочих	тыс.руб.	321,04	153,76	167,29	315,06	98,1%	-6,0	157,53	157,53
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	713,59	399,36	314,23	778,95	109,2%	65,4	444,00	334,95
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	146,31	81,88	64,43	162,11	110,8%	15,8	92,40	69,71
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,88	4,88	4,88	4,81	98,5%	-0,1	4,81	4,81
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	64,39	6,52	57,87	171,16	265,8%	106,8	92,45	78,71
12.1	Амортизация производственного	тыс.руб.	13,04	6,52	6,52	13,04	100,0%	0,0	6,52	6,52

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предлож. организации (среднегодовые), %	Отклонение к предлож. организации (среднегодовые), тыс.руб.	I-е полугодие	II-е полугодие
	оборудования									
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	51,35	0,00	51,35	158,12	307,9%	106,8	85,93	72,19
19.1	материалы	тыс.руб.	34,24	0,00	34,24	158,12	461,8%	123,9	85,93	72,19
19.2	заработная плата	тыс.руб.	13,14	0,00	13,14	0,00	0,0%	-13,1	0,00	0,00
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	3,97	0,00	3,97	0,00	0,0%	-4,0	0,00	0,00
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	5,00	2,50	2,50	5,00	100,0%	0,0	2,50	2,50
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т. ч.:	тыс.руб.	698,13	284,78	413,35	523,40	75,0%	-174,7	316,70	206,70
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	324,95	155,63	169,32	186,84	57,5%	-138,1	93,42	93,42
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	98,13	47,00	51,13	56,43	57,5%	-41,7	28,21	28,21
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	7,08	3,45	3,63	7,33	103,5%	0,2	4,10	3,22
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	267,97	78,71	189,27	272,81	101,8%	4,8	190,96	81,84
17	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	384,95	188,28	196,67	19,97	5,2%	-365,0	11,95	8,02
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	86,11	41,24	44,87	0,00	0,0%	-86,1	0,00	0,00
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	26,00	12,45	13,55	0,00	0,0%	-26,0	0,00	0,00
17.3	Амортизация	тыс.руб.	9,62	4,81	4,81	0,00	0,0%	-9,6	0,00	0,00
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	26,76	13,31	13,45	0,00	0,0%	-26,8	0,00	0,00
17.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	5,49	2,73	2,76	0,00	0,0%	-5,5	0,00	0,00
17.4.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,88	4,88	4,88	4,46	91,4%	-0,4	4,46	4,46
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	18,92	9,46	9,46	18,92	100,0%	0,0	11,35	7,57
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	78,25	39,13	39,13	1,05	1,3%	-77,2	0,60	0,45
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	11,89	5,95	5,95	0,00	0,0%	-11,9	0,00	0,00
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	27,25	13,63	13,63	0,00	0,0%	-27,3	0,00	0,00
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	39,11	19,55	19,55	1,05	2,7%	-38,1	0,60	0,45
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	139,28	67,88	71,40	0,00	0,0%	-139,3	0,00	0,00
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	6413,79	3271,88	3141,92	5947,70	92,7%	-466,1	3271,87	2675,82
19	Внерезультационные расходы	тыс.руб.	1,21	0,61	0,61	1,21	99,6%	0,0	0,61	0,60
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	25,00	0,00	25,00	0,00	0,0%	-25,0	0,00	0,00
23	НВВ	тыс.руб.	6440,01	3272,48	3167,52	5948,91	92,4%	-491,1	3272,48	2676,42
24	Тариф	руб./Гкал	1599,89	1445,91	1797,69	1477,89	92,4%	-122,0	1445,91	1518,97

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 3084,48 тыс.рублей, со снижением к проекту организации 53,8 тыс.рублей.

Объем газа принят согласно техническому заключению в объеме 618,9 тыс.куб.м. Цена газа принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа на 2016 год, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к V группе) в размере 4983,81 руб./тыс.куб.м.

2. Расходы на сырье и материалы (хим. реагенты) приняты в сумме 6,43 тыс.рублей согласно представленной документации. Снижение к проекту организации составило 2,8 тыс.рублей.

3. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 778,95 тыс.рублей, расходы к проекту организации приняты с ростом на 9,2% или на 65,40 тыс.рублей.

Объеме электрической энергии учтен в количестве – 162,11 тыс. кВт.ч. согласно технического заключения и с учетом тарифа первой ценовой категории среднего напряжения (СН2).

4. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 1043,25 тыс.рублей, снижение к проекту организации составило 19,80 тыс.рублей.

К расчету принята численность производственного персонала в количестве 5 шт. ед. (4 шт. ед. оператора, 0,5 шт. ед. слесарь по ремонту, 0,5 шт. ед. слесарь КИП и А) согласно штатному расписанию, среднемесячная заработная плата составит 17383,30 рублей.

5. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда оплаты производственного персонала в сумме 315,06 тыс.рублей.

6. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты по предложению организации в сумме 13,04 тыс.рублей;

7. Расходы на ремонт (материалы по текущему ремонту) приняты по предложению организации с учетом дополнительно представленных обосновывающих документов в сумме 158,12 тыс.рублей.

8. Согласно договору аренды имущества № 1/16 от 11.01.2016 арендная плата основных производственных фондов принята в сумме 5,00 тыс.рублей.

9. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 523,40 тыс.рублей, со снижением к проекту организации на 174,70 тыс.рублей, учтены следующие расходы:

- фонд оплаты труда цехового персонала (мастер – 1 шт. ед.) принят в сумме 186,84 тыс.рублей,
- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 56,43 тыс.рублей;
- расходы на охрану труда приняты в сумме 7,33 тыс.рублей;
- прочие расходы приняты в сумме 272,81 тыс.рублей, в том числе:

тыс.руб.

Услуги автотранспорта (ГСМ)	33,65
Обучение производственного персонала	4,57
Техническое обслуживание газового хозяйства	230,53
Услуги связи	4,06
Итого	272,81

10. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 19,97 тыс.рублей, со снижением к проекту организации на 365,00 тыс. рублей. Расходы не приняты в полном объеме, так как необходимая на 2016 год сумма расходов на общехозяйственные нужды распределена по видам деятельности и уже учтена при установлении других тарифов. Учтены следующие расходы:

- плата за предельно допустимые выбросы приняты по предложению организации в сумме 18,92 тыс.рублей;
- налог на имущество принят в сумме 1,05 тыс.рублей, с учетом ввода основных средств.

11. Внебюджетные расходы приняты по предложению организации в сумме 1,21 тыс.рублей, учтены услуги банка.

Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2016 год принята в сумме 5948,91 тыс.рублей, со снижением к проекту организации на 7,6% или на 491,10 тыс.рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ОАО «Азнакаевское ПТС» потребителям г.Альметьевска, в размере:

со дня вступления в силу постановления по 30 июня 2016 года – 1445,91 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1518,97 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 105,1% к I полугодью 2016 года.

ООО «Теплоснабсервис» для потребителей Лаишевского муниципального района

На основании заявления ООО «Теплоснабсервис» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2016 год для потребителей Лаишевского муниципального района, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.04.2016 № 92 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год» открыто тарифное дело № 20-198/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Теплоснабсервис» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов согласно приказу Госкомитета

от 19.04.2016 № 92 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016 год», о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 22.04.2016 № 3-20/874).

ООО «Теплоснабсервис» расположено по адресу: г.Казань, ул. Спартакoвская, д.6, офис 1208.

Руководитель ООО «Теплоснабсервис» – директор Галкин Михаил Владимирович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Организация для утверждения тарифа для потребителей с.Усады Лаишевского муниципального района обратилась впервые (заявление от 15.04.2016 вх. № 1551).

Котельная эксплуатируется по договору аренды оборудования от 01.04.2016 № 1/04-16-ЛУ.

Установленная мощность котельной 3,44 Гкал/час.

Присоединённая нагрузка составляет 1,8 Гкал/час.

Загруженность котельных – 52,0%.

Тепловая энергия передается потребителям по сетям общей протяженностью 1 305,8 м в двухтрубном исчислении, диаметр сетей – 90-426 мм, год прокладки – 2015 г., способ прокладки – подземный бесканальный, тип изоляции – пенополиуретан.

Вырабатываемая энергия реализуется по договорам на отопление и гвс потребителей.

При расчете тарифов на 2016 год выработка тепловой энергии принята в объеме 2869,8 Гкал с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 2,0 Гкал (0,1%);
- потери 83,3 Гкал (2,9%);
- полезный отпуск 2784,5 Гкал (97,0%),

в т.ч. реализуется:

- населению 2784,5 Гкал (100%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2016 г.	Принято ГКРТТ на 2016 г.	Гкал
				Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии	2869,8	2869,8	100,0
2	собственные нужды котельных	2,0	2,0	100,0
3	Потери	83,3	83,3	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе:	2784,5	2784,5	100,0
4.1	население	2784,5	2784,5	100,0

Инвестиционная программа на 2016 год организацией не заявлена.

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

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

Необходимая валовая выручка (НВВ) и тарифы по представленному проекту организации на 2016 год составили:

Год	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
2016	4065,28	1364,21	1575,53	115,5

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

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год применяются следующие индексы-дефляторы:

Природный газ с 1 июля	102,0%
Электрическая энергия	108,7%
Индекс потребительских цен	107,4%
Индекс цен промышленных производителей	106,2%

Значения по статьям затрат ООО «Теплоснабсервис» представлены в таблице 2.

Таблица 2

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «Теплоснабсервис»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), тыс.руб.	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да				да	да
2	Выработано	Гкал	2869,81	1566,62	1303,19	2869,84	100,0%	0,0	1566,63	1303,21
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2,04	1,03	1,01	2,04	100,0%	0,0	1,03	1,01
5	Потери	Гкал	83,30	43,10	40,20	83,30	100,0%	0,0	43,10	40,20
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2784,47	1522,49	1261,98	2784,50	100,0%	0,0	1522,50	1262,00
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	2784,47	1522,49	1261,98	2784,50	100,0%	0,0	1522,50	1262,00
6.1.2.	население	Гкал	2784,47	1522,49	1261,98	2784,50	100,0%	0,0	1522,50	1262,00
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1996,33	1029,01	967,32	1932,43	96,8%	-63,9	1047,55	884,88
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1996,33	1029,01	967,32	1932,43	96,8%	-63,9	1047,55	884,88
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	412,10	225,33	186,77	390,10	94,7%	-22,0	213,38	176,72
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	4844,30	4566,70	5179,21	4953,68	102,3%	109,4	4 909,20	5 007,38
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	251,68	132,19	119,50	89,16	35,4%	-162,5	48,62	40,53
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	213,00	112,43	100,58	49,81	23,4%	-163,2	26,98	22,83
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	14,04	7,50	6,54	3,29	23,4%	-10,7	1,80	1,49
8.1.2	Тариф	руб./м3	15,17	14,99	15,38	15,14	99,8%	0,0	14,99	15,32
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	38,68	19,76	18,92	39,35	101,7%	0,7	21,64	17,71
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	481,37	263,82	217,54	502,97	104,5%	21,6	276,64	226,34
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	94,86	51,99	42,87	96,17	101,4%	1,3	52,89	43,28
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	5,07	5,07	5,07	5,23	103,1%	0,2	5,23	5,23
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	102,60	50,00	52,60	106,20	103,5%	3,6	60,00	46,20
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,0	0,00	0,00
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	102,60	50,00	52,60	106,20	103,5%	3,6	60,00	46,20
19.1	материалы	тыс.руб.	102,60	50,00	52,60	106,20	103,5%	3,6	60,00	46,20
13	Аренда (лизинг) основных	тыс.руб.	339,40	169,70	169,70	339,40	100,0%	0,0	169,70	169,70

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Предложение организации на 2016 год			Утверждено органом регулирования на 2016 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), тыс.руб.	I-е полугодие	II-е полугодие
	производственных фондов									
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	655,12	317,27	337,85	634,55	96,9%	-20,6	337,67	296,87
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	181,66	87,00	94,66	174,00	95,8%	-7,7	87,00	87,00
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	54,86	26,27	28,59	52,55	95,8%	-2,3	26,27	26,27
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	418,61	204,00	214,61	408,00	97,5%	-10,6	224,40	183,60
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	238,78	115,00	123,78	228,97	95,9%	-9,8	115,09	113,88
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	159,73	76,50	83,23	153,00	95,8%	-6,7	76,50	76,50
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	48,24	23,10	25,14	46,21	95,8%	-2,0	23,10	23,10
17.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,0	0,00	0,00
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	13,19	6,60	6,60	12,15	92,1%	-1,0	6,68	5,47
17.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2,60	1,30	1,30	2,60	100,0%	0,0	1,43	1,17
17.4.2.	тариф	руб.кВт.ч.	5,07	5,07	5,07	4,67	92,1%	-0,4	4,67	4,67
17.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,91	0,45	0,46	0,91	99,8%	0,0	0,45	0,46
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	16,70	8,35	8,35	16,70	100,0%	0,0	8,35	8,35
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	4065,28	2076,99	1988,28	3833,67	94,3%	-231,6	2055,27	1778,41
19	Внерезализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,0		
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,0		
23	НВВ	тыс.руб.	4065,28	2076,99	1988,28	3833,67	94,3%	-231,6	2055,27	1778,41
24	Тариф	руб./Гкал	1459,98	1364,21	1575,53	1376,79	94,3%	-83,2	1349,93	1409,20

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1932,43 тыс.рублей, со снижением к проекту организации на 63,90 тыс.рублей.

Объем газа принят согласно техническому заключению в количестве 390,10 тыс.куб.м. Среднегодовая цена газа на 2016 год принята исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к V группе) в сумме 4953,68 руб./тыс.куб.м.

2. Расходы на воду для технологических целей с учетом индексации с 1 июля 2016 года приняты в сумме 49,81 тыс.рублей, со снижением к проекту организации на 163,20 тыс.рублей.

Объем воды принят в количестве 3,29 тыс.куб.м согласно техническому заключению. Услуги по водоснабжению оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 30.11.2015 № 10-35/кс установлены тарифы:

- на I полугодие 2016 года в размере 14,99 руб./куб.м (без учета НДС);
- на II полугодие 2016 года в размере 15,32 руб./куб.м (без учета НДС).

3. Расходы на сырье и материалы (хим. реагенты) приняты по предложению организации в сумме 39,35 тыс.рублей.

4. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 502,97 тыс.рублей, расходы к проекту организации приняты с ростом на 4,5% или на 21,60 тыс.рублей.

Объеме электрической энергии учтен в количестве – 96,17 тыс. кВт.ч. согласно техническому заключению и с учетом тарифа первой ценовой категории среднего напряжения (НН).

5. Расходы на ремонт (материалы по текущему ремонту) приняты по предложению организации в сумме 106,20 тыс.рублей.

6. Согласно договору аренды оборудования № 1/04-16-ЛУ арендная плата основных производственных фондов принята в сумме 339,40 тыс.рублей.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 634,55 тыс.рублей, с учетом следующих затрат:

- ФОТ цехового персонала принят по предложению организации в сумме 174,00 тыс.рублей (учтена 1 шт.ед. инженер теплотехник);

- отчисления от ФОТ цехового персонала приняты в сумме 52,55 тыс.рублей;

- прочие расходы учтены в сумме 408,00 тыс.рублей в соответствии с заключенным договором на эксплуатацию и техническое обслуживание котельной с ООО «ТеплоЭнергоСервис».

8. Общехозяйственные расходы согласно выписке из учетной политики ежемесячно списываются в дебет счетов учета продаж пропорционально суммам выручки по каждому виду деятельности (на тепловую энергию по

Лаишевскому району – 25,0%). Общехозяйственные расходы приняты в сумме 243,71 тыс.рублей, в том числе:

- ФОТ АУП принят по предложению организации с учетом индексации в сумме 164,32 тыс.рублей;

- расходы на электрическую энергию на общехозяйственные цели приняты в сумме 12,15 тыс.рублей, объем учтен в размере 2,60 тыс. кВт.ч.;

- расходы на услуги водоснабжения на хозяйственные нужды учтены в сумме 0,91 тыс.рублей;

- расходы на страхование котельной приняты в сумме 16,70 тыс.рублей;

Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2016 год принята в сумме 3833,67 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 5,7% или на 231,60 тыс.рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ООО «Теплоснабсервис» потребителям с.Усады Лаишевского муниципального района в размере:

со дня вступления в силу постановления по 30 июня 2016 года – 1349,93 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1409,20 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,4% к I полугодью 2016 года.

Тарифы для населения:

с момента вступления в силу постановления по 30 июня 2016 года – 1592,92 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1662,86 руб./Гкал (с учетом НДС).

10 мая 2016 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

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

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему протоколу.

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Приложение
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.05.2016 № 10-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям,
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Альметьевский муниципальный район								
1	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», г.Альметьевск							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2016	1445,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1518,97	-	-	-	-	-
Лаишевский муниципальный район								
2	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2016	1349,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1409,20	-	-	-	-	-
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2016	1592,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1662,86	-	-	-	-	-

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