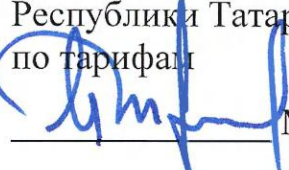




18.12.2014

г. Казань

№ 41-ТР

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

**ПРОТОКОЛ**  
заседания Правления  
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

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

члены Правления:

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

Валиуллин Б.И., начальник юридического отдела;

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

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

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

представил мнение в письменной форме:

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

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

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

от АО «РПО «Таткоммунэнерго»:

Зиннатуллин Р.Г., заместитель директора фонда газификации;

Володина О.А., главный экономист.

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2018 год

*Выступающий – Е.В.Мартынова*

1. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2018 год».

На основании заявления АО РПО «Таткоммунэнерго» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки, на 2018 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 25.04.2016 № 90 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-1/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления АО РПО «Таткоммунэнерго» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) (приказ Госкомитета от 25.04.2016 № 90), о чем организация своевременно уведомлена.

АО РПО «Таткоммунэнерго» (ИНН 1660093204) расположено по адресу: г. Казань, ул.Ершова, 28А.

Руководитель организации – управляющий Газизов Марат Зульфатович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

АО РПО «Таткоммунэнерго» занимается производством и передачей тепловой энергии.

АО РПО «Таткоммунэнерго» эксплуатирует 10 котельных на основании договоров аренды:

с ООО «Тепловые сети» от 11.07.2015 № 1-ТС:

1. Блочная котельная по ул. 2-й пер. Гагарина, 10А, г. Агрыз;
2. Котельная квартальная по ул. К.Маркса, 3А, г. Агрыз;
3. Блочная котельная по ул. М.Горького, 5А, г. Агрыз;

4. Блочная котельная по ул. Омётова, 9, г. Агрыз;
5. Блочная котельная по ул. Казанская, 1А, г. Агрыз;
6. Котельная ЦРБ по ул. Энергетиков, 2, г. Агрыз;
7. Котельная центральная по ул. Гагарина, 3, г. Агрыз;
8. Блочная котельная по ул. Чапаева. 5А, г. Агрыз.

с Палатой имущественных и земельных отношений:

9. Топочная котельная по ул. К.Маркса, 11А, г. Агрыз (договор от 21.09.2015 № 014-016);

10. Блочная котельная по ул. Чайковского, 9А, г. Агрыз (договор от 2016 № 014-010).

Однако в утвержденной схеме теплоснабжения муниципального образования «город Агрыз» в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО РПО «Таткоммунэнерго» включены 9 источников теплоснабжения из 18 существующих.

В настоящее время Исполкомом Агрызского муниципального района ведется работа по подготовке конкурсной документации на право заключения Концессионного соглашения по объектам теплоснабжения.

Суммарная установленная мощность котельных 29,37 Гкал/час.

Суммарная присоединенная нагрузка 16,98 Гкал/час.

Загруженность котельных 57,8%.

Протяженность сетей отопления составляет 18304 м в двухтрубном исчислении, сетей ГВС – 8301 м. Все сети отопления и горячего водоснабжения проложены бесканальным способом, тип изоляции пенополиуретан, год прокладки 2002-2008 г.г.

В соответствии с п. 22 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 на расчетный период регулирования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Решением Совета МО «Город Агрыз» Агрызского муниципального района РТ от 21.08.2014 № 30-1 утверждена схема теплоснабжения муниципального образования «город Агрыз» и определена единая теплоснабжающая организация в муниципальном образовании «город Агрыз» - АО РПО «Таткоммунэнерго» (решение от 27.11.2015 № 3-4). Схемой теплоснабжения предусмотрено строительство новых объектов. Данная схема с момента ее утверждения не актуализировалась.

На 2018 год организация заявила снижение полезного отпуска на 9375,69 Гкал по населению. Согласно представленной пояснительной записке

организации все расчеты и начисления ведутся по установленным нормативам, а также по фактическим показаниям установленных общедомовых и квартирных приборов учета. Фактический отпуск за 2016 год подтверждается оборотно-сальдовыми ведомостями начислений, производимых ООО «ЕРЦ». Госкомитет отмечает, что АО РПО «Таткоммунэнерго» не представляет сведения о полезном отпуске по форме № 46-ТЭ в ФАС России по системе ЕИАС.

При расчете тарифов на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 57978,07 Гкал, в том числе:
- собственные нужды котельной – 1336,05 Гкал;
- потери – 2300,0 Гкал по заключению отдела технического аудита (4,1%);
- полезный отпуск – 54342,02 Гкал по предложению организации, в т.ч.:
- населению – 37394,02 Гкал (68,8%);
- бюджетным потребителям – 9078,0 Гкал (16,7%);
- прочим потребителям – 7870,0 Гкал (14,5%).

#### Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Факт 2016 г.	Утверждено ГКРТТ на 2017 г.	Предложение организации на 2018 г.	Гкал	
					Принято ГКРТТ на 2018 г.	Отклонение к 2017 (%)
1	Выработка тепловой энергии	56347,72	67939,39	57978,07	57978,07	85,3
2	собственные нужды котельной	1336,05	1428,44	1336,05	1336,05	93,5
3	Потери	2300,0	2793,25	2300,0	2300,0	82,3
4	Полезный отпуск, в том числе:	52711,67	63717,7	54342,02	54342,02	85,3
4.1	население	37394,0	46769,7	37394,02	37394,02	80,0
4.2	бюджетные потребители	9214,94	9078,0	9078,0	9078,0	100,0
4.3	прочие потребители	6102,73	7870,0	7870,0	7870,0	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 год:

- 1 полугодие – 28158,13 Гкал.;
- 2 полугодие – 26183,89 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим отчетным данным, представленным в отдел мониторинга за 2016 год, организацией отражен убыток в сумме 4046,66 тыс.руб. Себестоимость тепловой энергии организация отразила 75437,94 тыс.руб., доход от реализации тепловой энергии – 71391,28 тыс.руб. В целом по предприятию согласно отчету о финансовых результатах за 2016 год получен убыток 12 353 тыс. руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- расходы на топливо – 3744,40 тыс.руб.,
- сырье и материалы – 648,34 тыс.руб.,
- затраты на ремонт (материалы) – 308,57 тыс.руб.,
- аренда основных фондов – 3096,45 тыс.руб.

Превышение фактических расходов над плановыми составили:

- оплата труда с отчислениями – 142,49 тыс.руб.,
- прочие цеховые – 346,08 тыс.руб.
- общехозяйственные расходы на 3022,91 тыс.руб., в том числе оплата труда АУП с отчислениями на 2783,73 тыс.руб., прочие расходы – 239,18 тыс.руб.

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2018 год.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2018 год составила 86488,78 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2018 год составил:

- с 1 января – 1444,23 руб./Гкал на уровне тарифа, утвержденного с 01.07.2017 г.;
- с 1 июля – 1750,01 руб./Гкал с ростом 121,2% к I полугодю 2018 г.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО РПО «Таткоммунэнерго», 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 2018 год, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 103,7%;
- электрическая энергия – 104,0%;
- индекс потребительских цен – 104,0%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,0 %.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат АО РПО «Таткоммунэнерго» на 2018 год представлены в Приложении.

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 40836,18 тыс. руб.

Объем газа принят расчетный в количестве 7977,70 тыс.м<sup>3</sup> по расчету отдела технического аудита. Среднегодовая цена газа принята исходя из фактической цены газа за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации в размере 5118,79 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без учета НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 366,47 тыс. руб., в том

числе:

- расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 314,62 тыс. руб. Объем воды принят в размере 10,0 тыс. м<sup>3</sup> по расчету отдела технического аудита и по тарифам ООО «Водоканал»;

- расходы на химреагенты приняты в сумме 18,03 тыс.руб. на уровне 2017 года с учетом индексации;

- расходы на водоотведение приняты в сумме 33,83 тыс. руб. Объем стоков принят в размере 1,3 тыс.м<sup>3</sup> и тарифам ООО «Водоканалсервис».

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 8309,10 тыс. руб., с ростом к уровню 2017 года – 105,0%.

Численность ППП принята на уровне 2017 года. Среднемесячная заработная плата принята с учетом сложившегося факта за 2016 год с учетом индексации.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ рабочего персонала в сумме 2509,35 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 10168,19 тыс. руб.

Количество электроэнергии принято в размере 2007,62 тыс. кВт.ч. по предложению организации. Организация применяет тариф одноставочный первой ценовой категории (СН2, НН), средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята с учетом сложившихся цен на электрическую энергию за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации – 5,06 руб./ кВт.ч.

6. Затраты на ремонт приняты в сумме 5428,04 тыс. руб., в том числе:

- ФОТ ремонтного персонала с соц. отчислениями принят в сумме 1059,76 тыс.руб. на уровне 2017 с учетом индексации;

- расходы на материалы для текущего ремонта приняты в сумме 946,72 тыс. руб., с учетом представленных материалов и сложившегося факта за 2016 год.

*В соответствии с Гражданским Кодексом мероприятия по реконструкции (модернизации) и капитальному ремонту основных средств производственного оборудования выполняются собственником оборудования.*

- услуги сторонних организаций приняты расходы на установку приборов учета отпущенной тепловой энергии на отопление и ГВС по 8 котельным в сумме 3 421,56 тыс.руб. на основании представленной сметы (письмо вх. № 6853 от 18.12.2017).

7. Аренда основных производственных фондов, заявленная в сумме 2952,0 тыс.руб. не принята к расчету:

заявленные расходы по договорам аренды с Палатой имущественных и земельных отношений от 21.09.2015 № 014-016 и от 2016 № 014-010 не приняты, т.к. данные договоры заключены с нарушением Федерального законодательства.

заявленная расходы по договору аренды от 11.07.2015 № 1-ТС с ООО «Тепловые сети» не приняты, т.к. не представлена расшифровка суммы арендной платы в соответствии с требованиями законодательства, а также не представлены подтверждающие документы об оплате по данному договору за 2016 и 2017 годы.

*Госкомитет отмечает, что в соответствии с требованиями п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 арендная плата включается в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень и определяется исходя из*

принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 2678,12 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 1181,63 тыс. руб. (численность принята на уровне 2017 года - 7 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 14067,02 руб.);

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 356,85 тыс. руб.;

- амортизация цехового оборудования (комплекты диспетчерской связи 10 шт.) принята в сумме 116,29 тыс.руб.,

- расходы на охрану труда приняты в сумме 87,54 тыс. руб. на уровне 2017 года, с учетом периодичности выдачи спецодежды (1/2);

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 935,81 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	тыс. руб.
Поверка средств измерений	87,89
Оказание аварийно-диспетчерских услуг (МБУ «УГЗ Агрызского МР)	101,27
Проверка дымоходов	16,33
Диспетчерская связь	102,56
Пожарная охрана	0,88
ГСМ	91,58
Поверка сигнализатора	26,95
Услуги автотранспорта	166,71
Режимно-наладочные работы ХВО (по 4 котельным, распределена с учетом периодичности 1/3)	29,04
Экспертиза пром. безопасности котельных (распределена с учетом периодичности 1/5)	54,44
Экспертиза пром. безопасности дымовых труб (распределена с учетом периодичности 1/5)	108,88
Экспертиза пром. безопасности газового оборудования (распределена с учетом периодичности 1/5)	76,22
Исследование воды	73,06
ИТОГО	935,81

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 6880,34 тыс. руб.

В соответствии с представленной учетной политикой организации распределение общехозяйственных (косвенных) расходов (счет 26) по видам деятельности осуществляется пропорционально выручке, в том числе:

- ФОТ управленческого персонала принят в сумме 4663,84 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды составят – 1408,48 тыс. руб.;

- амортизация принята в сумме 94,18 тыс.руб.,

- транспортный налог – 5,96 тыс.руб.;

- налог на имущество – 39,98 тыс.руб.;

- прочие расходы (услуги автотранспорта, услуги связи, канцтовары и пр.) приняты в сумме 468,75 тыс.руб;

- средства на страхование приняты в сумме 95,58 тыс.руб., в том числе страхование котельных 89,10 тыс.руб. согласно представленным полисам с САО «ВСК»);

- арендная плата 103,58 тыс. руб. – принята аренда офиса по договору от 29.07.2015 № 1., в доле на тепло (Агрыз).

10. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов на 2018 год принята в сумме 77 175,80 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую АО РПО «Таткоммунэнерго» потребителям Агрызского муниципального района в размере:

- с 1 января 2018 года – 1406,68 руб./Гкал (без учета НДС) – со снижением 97,4% к уровню тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

- с 1 июля по 31 декабря 2018 года – 1434,71 руб./Гкал (без учета НДС) – с ростом 102,0% к 1 полугодью 2018 г.

Тарифы для населения

- с 1 января 2016 года – 1659,88 руб./Гкал (с учетом НДС);

- с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1692,96 руб./Гкал (с учетом НДС).

Рекомендации:

1. Договоры аренды муниципального имущества (объектов теплоснабжения) привести в соответствие с требованиями главы 6.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

2. Утвердить нормативы удельных расходов топлива и технологических потерь на следующий период регулирования.

3. Собственнику объектов теплоснабжения необходимо разработать и провести мероприятия по оптимизации расходов на топливо и доведению технико-экономических показателей оборудования до нормативных значений.

4. В целях сдерживания дальнейшего роста тарифов для потребителей необходимо провести оптимизацию административно-управленческих расходов.

5. В целях подтверждения фактической величины полезного отпуска тепловой энергии необходимо установить приборы учета отпущенной тепловой энергии в котельных.

6. С учетом затрат на установку приборов учета отпущенной тепловой энергии, учтенных при расчете тарифов на 2018 год, организации необходимо разработать и утвердить в установленном порядке программу энергосбережения и энергоэффективности.

## Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Предложение организации на 2018 год		Утверждено ГКРТТ на 2018 год	
				Год	Отклонение к 2017 году), %	Год	Отклонение к 2017 году, %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да	
2	<b>Выработано</b>	<b>Гкал</b>	<b>67939,40</b>	<b>57978,07</b>	<b>85,34</b>	<b>57 978,07</b>	<b>85,34</b>
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1428,44	1336,05	93,53	1 336,05	93,53
5	Потери	Гкал	2793,25	2300,00	82,34	2 300,00	82,34
6	<b>Полезный отпуск теплоэнергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>63717,71</b>	<b>54342,02</b>	<b>85,29</b>	<b>54 342,02</b>	<b>85,29</b>
6.1.2	население	Гкал	46769,71	37394,02	79,95	37394,02	79,95
6.1.3	бюджет	Гкал	9078,00	9078,00	100,0	9078,00	100,0
6.1.4	прочие	Гкал	7870,00	7870,00	100,0	7870,00	100,0
7	<b>Топливо на технологические цели, всего, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>54912,85</b>	<b>49775,42</b>	<b>90,64</b>	<b>40 836,18</b>	<b>74,37</b>
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	11022,00	9829,20	89,18	7 977,70	72,38
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м3)	4982,11	5064,04	101,64	5 118,79	102,74
8	<b>Сырье, основные материалы, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1288,06</b>	<b>1038,49</b>	<b>80,62</b>	<b>366,47</b>	<b>28,45</b>
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	970,26	320,28	33,01	314,62	32,43
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	31,40	10,00	31,85	10,00	31,85
8.1.2	Тариф	руб./м3	30,90	32,03	103,65	31,46	101,8
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	17,33	411,97	2376,74	18,03	104,0
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	300,47	306,24	101,92	33,83	11,3
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	11,76	11,76	100,01	1,30	11,05
8.3.2	Тариф	руб./м3	25,55	26,04	101,91	26,02	101,8
9	<b>Основная и доп. оплата труда производственных рабочих</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7917,10</b>	<b>8233,78</b>	<b>104,00</b>	<b>8 309,10</b>	<b>104,5</b>
10	<b>Отчисления на соц. нужды с оплаты производ. рабочих</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2390,96</b>	<b>2486,60</b>	<b>104,00</b>	<b>2 509,35</b>	<b>104,5</b>
11	<b>Электроэнергия на технологические цели</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9602,25</b>	<b>10207,19</b>	<b>106,30</b>	<b>10 168,19</b>	<b>105,9</b>
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2007,62	2007,62	100,00	2 007,62	100,00
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,78	5,08	106,30	5,06	105,9

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Предложение организации на 2018 год		Утверждено ГКРТТ на 2018 год	
				Год	Отклонение к 2017 году), %	Год	Отклонение к 2017 году, %
<b>12</b>	<b>Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:</b>	тыс.руб.	<b>1799,50</b>	<b>1874,60</b>	<b>104,17</b>	<b>5428,04</b>	<b>301,64</b>
19.1	материалы	тыс.руб.	780,50	814,84	104,40	946,72	121,3
19.2	заработная плата	тыс.руб.	782,64	813,95	104,00	813,95	104,0
19.3	отчисления на соц. Нужды	тыс.руб.	236,36	245,81	104,00	245,81	104,0
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3421,56	0,00
<b>13</b>	<b>Аренда (лизинг) основных производ. фондов</b>	тыс.руб.	<b>2785,16</b>	<b>2952,00</b>	<b>105,99</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>16</b>	<b>Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>2850,87</b>	<b>3030,04</b>	<b>106,28</b>	<b>2 678,12</b>	<b>93,9</b>
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1136,18	1181,63	104,00	1 181,63	104,0
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	343,13	356,85	104,00	356,85	104,0
16.3	Амортизация	тыс.руб.	60,80	106,60	175,33	116,29	191,3
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	84,17	104,40	124,03	87,54	104,0
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	1226,59	1280,56	104,40	935,81	76,3
<b>17</b>	<b>Общехозяйственные расходы, всего, в т.ч.</b>	тыс.руб.	<b>6624,97</b>	<b>6890,67</b>	<b>104,01</b>	<b>6 880,34</b>	<b>103,9</b>
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	4484,46	4663,84	104,00	4 663,84	104,0
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1354,31	1408,48	104,00	1 408,48	104,0
17.3	Амортизация	тыс.руб.	99,94	99,94	100,00	94,18	94,2
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	103,12	141,52	137,24	95,58	92,7
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	103,58	127,16	122,77	103,58	100,0
17.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т.ч.:	тыс.руб.	28,84	45,94	159,29	45,94	159,3
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	8,56	5,96	69,63	5,96	69,6
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	20,28	0,00	0,00	0,00	0,00
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	39,98	0,00	39,98	0,00
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	450,72	403,79	89,59	468,75	104,0
<b>18</b>	<b>Всего расходов по полной себестоимости</b>	тыс.руб.	<b>90 171,71</b>	<b>86 488,78</b>	<b>95,92</b>	<b>77 175,80</b>	<b>85,6</b>
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>23</b>	<b>НВВ</b>	тыс.руб.	<b>90 171,71</b>	<b>86 488,78</b>	<b>95,92</b>	<b>77</b>	<b>85,6</b>

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Предложение организации на 2018 год		Утверждено ГКРТТ на 2018 год	
				Год	Отклонение к 2017 году), %	Год	Отклонение к 2017 году, %
						175,80	
24	Тариф	руб./Гкал	1415,17	1591,56	112,46	1420,19	100,4
24.1	Тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1388,68	1444,23	100,0	1406,68	97,4
24.1	Тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1444,23	1750,01	112,2	1434,71	102,0

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2018 год».

Форма голосования открытая:  
«за» – единогласно

Решили:

1.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему протоколу.

1.2. Тарифы, установленные в пункте 1.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

Протокол вела



О.А.Шарафутдинова

Приложение  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18.12.2017 № 41-пр

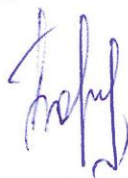
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую  
Акционерным обществом «Республиканское производственное объединение  
«Таткоммунэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям,  
на 2018 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Агрызский муниципальный район								
1	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1406,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1434,71	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1659,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1692,96	-	-	-	-	-

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

Лист согласования к протоколу заседания Правления  
от 18.12.2017 № 41-пр

Заместитель председателя



Л.П.Борисова

Начальник управления регулирования  
организаций коммунальной сферы



Л.В. Хабибуллина

Начальник отдела регулирования тарифов  
теплоснабжающих организаций



Е.В.Мартынова