ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

02.12.2016 г. Казань **№ 35-ПР**

УТВЕРЖДАЮ
И.о. председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
_____ А.Л. Штром

П Р О Т О К О Л

заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:
председательствующий:
Штром А.Л., и.о. председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Садыкова Э.Д., 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;
Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Барков А.А., начальник отдела регулирования и контроля ценообразования потребительского рынка;

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

Гайнутдинова Л.И., ведущий консультант регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи;

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

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

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

Шакирзянова И.Х. начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

от Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан:

Нигметзянова Э.Н., заместитель министра;

Колесникова С.А., начальник отдела планирования и финансирования.

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2017 год

Выступающий – А.А.Барков

2. Об установлении предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городе Заинске Заинского муниципального района Республики Татарстан по муниципальным маршрутам регулярных перевозок

Выступающий – Л.И.Гайнутдинова

3. О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год

Выступающий – Д.А.Русских

4. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

5. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

7. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

8. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

9. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г.Зеленодольска

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

10. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г.Зеленодольска

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

11. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

Выступающий – *И.Х.Шакирзянова*

12. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

Выступающий – *И.Х.Шакирзянова*

13. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

14. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

15. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2014 № 5-25/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015-2017 годы»

*(**Арский м.р.:** ООО «Тепло:Сервис»; **Атнинский м.р.:** МУП «Атнинское ЖКХ»; **Кукморский м.р.:** ООО «ВодоТехноСервис»; **г.Казань**: ГБУ «Музей-заповедник «Казанский Кремль»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

16. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы»

(***Нижнекамский м.р.:** ООО «УК «Индустриальный парк Сервис», АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

17. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-38/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы»

*(**Азнакаевский м.р.:** ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»; **Альметьевский м.р.:** АО «Альметьевский завод «Радиоприбор»; **Высокогорский м.р.:** АО «Высокогорские коммунальные сети»; **Зеленодольский м.р.:** АО «Энергоцентр Майский», ЛПУ ПС «Васильевский»; **Мамадышский м.р.:** ОАО «Мамадышские теплове сети»; **Нижнекамский м.р.:** АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»;*

Сармановский м.р.: *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», пгт.Джалиль)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

18. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», на 2017 год

*(**Зеленодольский м.р.:** АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

19. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год

*(**Елабужский м.р.:** АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»; **Лениногорский м.р.:** ООО «Теплоснаб»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

1. Слушали:

Барков А.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2017 год» (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2017 год согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Гайнутдинова Л.И. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городе Заинске Заинского муниципального района Республики Татарстан по муниципальным маршрутам регулярных перевозок» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городе Заинске Заинского муниципального района Республики Татарстан по муниципальным маршрутам регулярных перевозок».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить предельные максимальные тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в муниципальном образовании «город Заинск» Заинского муниципального района Республики Татарстан по муниципальным маршрутам регулярных перевозок согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. действующим законодательством не предусмотрена дифференциация понижающих коэффициентов для категории граждан, приравненным к населению, не находящимся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и находящимся в сельских населенных пунктах.

Штром А.Л. пояснил, что пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), введена дифференциация категорий населения, к которым допустимо применение понижающих коэффициентов от 0,7 до 1 в зависимости от нахождения их в городских населенных пунктах и проживающих в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, а также при их проживании в сельских населенных пунктах.

При этом приложением № 1 к Основам ценообразования определен перечень потребителей, которые считаются приравненными к населению, и в

отношении которых также принимается решение о применении понижающих коэффициентов.

Таким образом, в целях обеспечения единого подхода в тарифообразовании, для потребителей, приравненных к населению, применена дифференциация, аналогичная дифференциации категорий населения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

3.1. Установить, что с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан:

1.1. проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками;

1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

3.2. Установить, что с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для отдельных приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3.3. Установить, что с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей указанных в пункте 3.2. настоящего протокола, понижающий коэффициент не применяется.

4. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство» (экспертное заключение 4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по

производству электрической энергии (ГПУ-1) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 11 322,64 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство» (экспертное заключение 5 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 11 322,64 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Шакирзянов И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с

ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 11 322,64 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска» (экспертное заключение 9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе

водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» (экспертное заключение 11 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» (экспертное заключение 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к

централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2014 № 5-25/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015-2017 годы» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2014 № 5-25/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015-2017 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить внесение в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2014 № 5-25/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015-2017 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 15.1-15.4 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими

организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 16.1-16.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 16 к настоящему протоколу;

слова по тексту «Открытое акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» заменить словами «Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство».

17. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-38/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 17.1-17.8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-38/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-38/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 17 к настоящему протоколу;

слова по тексту «Открытое акционерное общество «Высокогорские коммунальные сети» заменить словами «Акционерное общество «Высокогорские коммунальные сети»;

слова по тексту «Закрытое акционерное общество «Энергоцентр Майский» заменить словами «Акционерное общество «Энергоцентр Майский»;

слова по тексту «Открытое акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» заменить словами «Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство».

18. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», на 2017 год (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», на 2017 год .

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», с календарной разбивкой согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Мартынова Е.В доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на

теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год» (экспертное заключение 19.1-19.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

Протокол вела О.А. Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на социальные услуги в Республике Татарстан на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг на 2017 год

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Дом-интернат (пансионат) для престарелых и инвалидов	стационарная форма					
1.1.			социально-бытовые услуги				
1.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	40,03	39,99
1.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам,		1 услуга	58,87	58,81

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
1.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	18,42	18,38
1.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	159,91	159,85
1.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	61,65	61,61
1.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	10,77	10,75
1.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	27,63	27,57

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	9,21	9,19
1.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (4 кормления)	27,63	27,57
1.2.			социально-медицинские услуги				
1.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	27,95	30,98
1.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	18,89	23,44
1.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	18,89	23,44
1.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	16,37	20,31
1.2.5.			консультирование по социально-медицинским		1 консультация	459,72	570,35

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			вопросам				
1.2.6.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	4137,49	5133,16
1.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	421,41	522,82
1.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	66,12	82,04
1.3.			социально-психологические услуги				
1.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	347,01	435,60
1.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	115,67	145,20
1.4.			социально-педагогические услуги				
1.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	877,98	1094,95

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			консультирование				
1.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	16,84	21,00
1.4.3.			организация досуга:				
1.4.3.1.			обеспечение за счет средств получателя социальных услуг книгами, журналами, газетами, настольными играми;		1 мероприятие	7,58	8,47
1.4.3.2.			организация посещения концертов, театров, экскурсий, выставок, других мероприятий с выездом за пределы поставщика социальных услуг		1 мероприятие	1383,92	1546,65
1.5.			социально-трудовые услуги				
1.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 мероприятие	0,53	0,67
1.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии		1 услуга (комплекс мероприятий)	8,68	10,89

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			инвалидами в соответствии с их способностями				
1.5.3.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (комплекс мероприятий)	8,68	10,89
1.6.			социально-правовые услуги				
1.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга	12,90	15,82
1.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга	12,90	15,82
1.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
1.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	8,68	10,89
1.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	11,57	14,52
1.7.3.			обучение навыкам		1 занятие	8,68	10,89

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			самообслуживания, поведения в быту и общественных местах				
2.	Специальный дом-интернат для престарелых и инвалидов	стационарная форма					
2.1.			социально-бытовые услуги				
2.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	42,06	42,01
2.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	65,35	65,28
2.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	20,45	20,40
2.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам,		1 услуга (4 приема пищи)	177,50	177,43

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
2.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	63,67	63,63
2.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	11,95	11,93
2.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	30,67	30,60
2.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	10,22	10,20
2.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (4 кормления)	30,67	30,60
2.2.			социально-медицинские услуги				
2.2.1.			выполнение процедур, связанных с		1 услуга (комплекс	31,02	34,38

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		процедур)		
2.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	20,97	26,02
2.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	20,97	26,02
2.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	18,17	22,55
2.2.5.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	510,29	633,09
2.2.6.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	4592,62	5697,81
2.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	467,77	580,33

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	73,40	91,06
2.3.			социально-психологические услуги				
2.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	385,18	483,51
2.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	128,39	161,17
2.4.			социально-педагогические услуги				
2.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	974,55	1215,40
2.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	18,69	23,31
2.4.3.			организация досуга:				
2.4.3.1.			обеспечение за счет средств получателя социальных услуг книгами, журналами, газетами, настольными играми		1 мероприятие	8,42	9,41

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
2.4.3.2.			организация посещения концертов, театров, экскурсий, выставок, других мероприятий с выездом за пределы поставщика социальных услуг		1 мероприятие	1536,15	1716,78
2.5.			социально-трудовые услуги				
2.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 мероприятие	0,59	0,74
2.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами в соответствии с их способностями		1 услуга (комплекс мероприятий)	9,63	12,09
2.5.3.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (комплекс мероприятий)	9,63	12,09
2.6.			социально-правовые услуги				
2.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении		1 услуга	14,32	17,56

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			документов получателей социальных услуг				
2.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга	14,32	17,56
2.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
2.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	9,63	12,09
2.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	12,84	16,12
2.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	9,63	12,09
3.	Психоневрологический интернат	стационарная форма					
3.1.			социально-бытовые услуги				
3.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным		1 услуга	32,62	32,61

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Кабинетом Министров Республики Татарстан				
3.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	52,41	52,39
3.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	17,01	17,00
3.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	187,72	187,70
3.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	56,05	56,03
3.1.6.			уборка жилых		1 услуга	9,54	9,54

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			помещений		(комплекс мероприятий)		
3.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	25,51	25,49
3.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	8,50	8,50
3.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (4 кормления)	25,51	25,49
3.2.			социально-медицинские услуги				
3.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	29,38	30,67
3.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	8,32	10,26
3.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	8,32	10,26
3.2.4.			систематическое		1 осмотр	5,55	6,84

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья				
3.2.5.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	168,70	208,13
3.2.6.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	3036,58	3746,30
3.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	168,70	208,13
3.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	29,12	35,92
3.3.			социально-психологические услуги				
3.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	141,70	176,54
3.3.2.			психологическая		1 услуга	70,85	88,27

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			помощь и поддержка		(комплекс мероприятий, курс)		
3.4.			социально-педагогические услуги				
3.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	1512,34	1889,03
3.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	29,00	36,23
3.4.3.			организация досуга:				
3.4.3.1.			обеспечение за счет средств получателя социальных услуг книгами, журналами, газетами, настольными играми		1 мероприятие	8,55	10,10
3.4.3.2.			организация посещения концертов, театров, экскурсий, выставок, других мероприятий с выездом за пределы поставщика социальных услуг		1 мероприятие	1560,39	1842,91
3.5.			социально-трудовые услуги				
3.5.1.			проведение мероприятий по		1 мероприятие	0,45	0,56

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам				
3.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами в соответствии с их способностями		1 услуга (комплекс мероприятий)	7,32	9,20
3.5.3.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (комплекс мероприятий)	7,32	9,20
3.6.			социально-правовые услуги				
3.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга	21,47	26,51
3.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга	21,47	26,51
3.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
3.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими		1 занятие	7,32	9,20

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			средствами реабилитации				
3.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	9,75	12,26
3.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	7,32	9,20
4.	Детский дом-интернат для умственно отсталых детей; детский дом-интернат для детей с физическими недостатками	стационарная форма					
4.1.			социально-бытовые услуги				
4.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	46,77	46,74
4.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров		1 услуга	94,98	94,94

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Республики Татарстан				
4.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	30,38	30,35
4.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан:				
4.1.4.1.			- для детей (на обычном питании)		1 услуга (5 приемов пищи)	208,49	208,45
4.1.4.2.			- для детей (с дополнительным энтеральным питанием)		1 услуга (5 приемов пищи)	265,45	265,41
4.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	71,37	71,34
4.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	17,66	17,65
4.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по		1 услуга (комплекс мероприятий)	45,57	45,52

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			состоянию здоровья самостоятельно выполнять их				
4.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	15,19	15,17
4.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (5 кормлений)	45,57	45,52
4.2.			социально-медицинские услуги				
4.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	25,50	28,54
4.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	18,74	23,29
4.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	18,74	23,29
4.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии		1 осмотр	16,24	20,18

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			их здоровья				
4.2.5.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	455,91	566,67
4.2.6.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	4103,17	5100,02
4.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	417,92	519,45
4.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	65,58	81,51
4.3.			социально-психологические услуги				
4.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	1413,80	1766,91
4.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	1413,80	1766,91
4.4.			социально-педагогические услуги				
4.4.1.			социально-		1 услуга	136,04	169,41

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		(комплекс мероприятий, занятие)		
4.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	251,85	310,26
4.4.3.			организация досуга:				
4.4.3.1.			выдача книг, журналов, газет, организация настольных игр		1 мероприятие	57,32	69,83
4.4.3.2.			организация посещения концертов, театров, экскурсий, выставок, других мероприятий с выездом за пределы поставщика социальных услуг		1 мероприятие	10460,67	12744,79
4.5.			социально-трудовые услуги				
4.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 услуга	1,74	2,17
4.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии		1 услуга	1,74	2,17

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			детьми-инвалидами в соответствии с их способностями				
4.6.			социально-правовые услуги				
4.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга	62,82	78,52
4.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга (комплекс услуг)	62,82	78,52
4.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
4.7.1.			обучение детей-инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	37,75	47,08
4.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	37,75	47,08
4.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	37,75	47,08

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
5.	Центр социальной адаптации для лиц без определенного места жительства и занятий	стационарная форма					
5.1.			социально-бытовые услуги				
5.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	67,25	67,18
5.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	67,73	67,66
5.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	30,43	30,38
5.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (комплекс приемов пищи)	141,00	140,93
5.1.5.			предоставление		1 услуга	73,64	73,60

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
5.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	16,77	16,75
5.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	45,65	45,58
5.1.8.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (3 кормления)	45,65	45,58
5.2.			социально-медицинские услуги				
5.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	40,13	44,82
5.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	28,63	35,67
5.2.3.			систематическое		1 осмотр	66,81	83,23

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья				
5.2.4.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 услуга (консультация, консультация из курса)	928,92	1157,35
5.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 услуга	2438,42	3038,03
5.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 услуга (консультация, консультация из курса)	899,89	1121,18
5.3.			социально-психологические услуги				
5.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	1327,46	1656,80
5.4.			социально-педагогические услуги				
5.4.1.			организация досуга		1 услуга (1 услуга из	60,45	60,45

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
					комплекса мероприятий)		
5.5.			социально-трудовые услуги				
5.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	73,36	91,60
5.5.2.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	1320,50	1648,81
5.6.			социально-правовые услуги				
5.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	527,81	658,88
5.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	1055,62	1317,75
6.	Центр реабилитации инвалидов	для получателей услуг					
6.1.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
6.1.1.			предоставление площадей жилых		1 услуга	33,45	33,42

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
6.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	46,05	46,01
6.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	26,47	26,43
6.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	219,76	219,70
6.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам,		1 услуга	40,44	40,42

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
6.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс) мероприятий	8,17	8,16
6.2.			социально-медицинские услуги				
6.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	52,31	58,20
6.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	23,93	29,82
6.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	20,10	25,05
6.2.4.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	502,57	626,30
6.2.5.			проведение медицинского осмотра		1 осмотр	188,46	234,86

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			врачом				
6.2.6.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс	627,49	664,61
6.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	251,28	313,15
6.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	753,85	939,45
6.3.			социально-психологические услуги				
6.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	234,08	292,19
6.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	58,52	73,05
6.4.			социально-педагогические услуги				
6.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая		1 услуга (комплекс мероприятий,	26,55	32,28

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			диагностику и консультирование		1 занятие)		
6.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	114,50	139,19
6.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	312,47	361,85
6.5.			социально-трудовые услуги				
6.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	10,02	12,55
6.6.			социально-правовые услуги				
6.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	69,26	86,63
6.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
6.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	10,02	12,55
6.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере		1 занятие	0,48	0,60

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			социального обслуживания				
6.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	0,48	0,60
		для сопровождающих получателей услуг					
6.8.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
6.8.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	74,03	74,03
6.8.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	33,22	33,22
6.8.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным		1 услуга (3 приема пищи)	128,06	128,06

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Кабинетом Министров Республики Татарстан				
6.8.4.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	33,22	33,22
6.9.			социально-психологические услуги				
6.9.1.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 курс	380,10	478,59
6.10.			социально-педагогические услуги				
6.10.1.			обучение родственников практическим навыкам общего ухода за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 курс	2700,18	3375,33
7.	Социально-реабилитационное отделение комплексного центра	стационарная форма					
7.1.			социально-бытовые услуги				
7.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно		1 услуга	40,91	40,87

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
	социального обслуживания населения		нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
7.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	53,50	53,45
7.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	33,78	33,74
7.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	230,73	230,66
7.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров		1 услуга	53,22	53,20

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Республики Татарстан				
7.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс) мероприятий	10,00	9,99
7.2.			социально-медицинские услуги				
7.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	25,84	30,66
7.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	19,62	24,45
7.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	16,35	20,37
7.2.4.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	294,33	366,70
7.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	110,37	137,51
7.2.6.			проведение		1 курс	162,91	184,63

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			медицинских реабилитационных мероприятий				
7.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	147,16	183,35
7.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	441,49	550,05
7.3.			социально-психологические услуги				
7.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	205,07	256,08
7.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	51,27	64,02
7.4.			социально-педагогические услуги				
7.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и		1 услуга (комплекс мероприятий, 1 занятие)	27,20	33,95

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			консультирование				
7.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	115,59	144,28
7.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	116,50	138,02
7.5.			социально-трудовые услуги				
7.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	5,42	6,73
7.6.			социально-правовые услуги				
7.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	45,53	56,66
7.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
7.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	5,42	6,73
7.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального		1 занятие	0,36	0,45

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			обслуживания				
7.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	0,36	0,45
8.	Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями	для получателей услуг					
8.1.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
8.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	27,71	27,69
8.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	41,15	41,12
8.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские		1 услуга	23,06	23,04

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			организации				
8.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (5 приемов пищи)	239,60	239,56
8.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	47,99	47,98
8.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс) мероприятий	7,32	7,32
8.2.			социально-медицинские услуги				
8.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	51,04	56,55
8.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	22,35	27,86
8.2.3.			систематическое наблюдение за		1 услуга (осмотр медицинской	18,63	23,22

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		сестры, осмотр врача)		
8.2.4.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	670,61	835,91
8.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	251,48	313,47
8.2.6.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс	889,70	939,28
8.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	335,31	417,95
8.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	1005,92	1253,86
8.3.			социально-психологические услуги				
8.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам		1 консультация	423,08	528,13

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			внутрисемейных отношений				
8.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	105,77	132,03
8.4.			социально-педагогические услуги				
8.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, 1 занятие)	286,75	357,85
8.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	1410,60	1751,88
8.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	887,85	1101,15
8.5.			социально-трудовые услуги				
8.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	74,41	92,87
8.6.			социально-правовые услуги				
8.6.1.			оказание помощи в получении юридических		1 консультация	110,19	137,50

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			услуг				
8.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
8.7.1.			обучение детей-инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	74,41	92,87
8.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	2,48	3,10
8.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	2,48	3,10
8.8.		для сопровождающих получателей услуг					
		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
8.8.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	75,53	75,53
8.8.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами		1 услуга	28,65	28,65

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
8.8.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (3 приема пищи)	123,49	123,49
8.8.4.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	28,65	28,65
8.9.			социально-психологические услуги				
8.9.1.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе детьми-инвалидами		1 курс	536,40	675,30
8.10.			социально-педагогические услуги				
8.10.1.			обучение родственников практическим навыкам		1 курс	4372,80	5466,00

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			общего ухода за нуждающимися в постоянном постороннем уходе детьми-инвалидами				
9.	Центр реабилитации инвалидов	полустационарная форма					
9.1.			социально-бытовые услуги				
9.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	43,30	43,28
9.1.2.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (1 прием пищи)	119,41	119,38
9.1.3.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	91,62	91,59

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
9.2.			социально-медицинские услуги				
9.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	60,68	66,59
9.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	17,95	22,92
9.2.3.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	897,43	1145,99
9.2.4.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	168,27	214,87
9.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	794,99	832,27
9.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование		1 мероприятие	224,36	286,50

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			здорового образа жизни				
9.2.7.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	673,07	859,49
9.3.			социально-психологические услуги				
9.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	290,14	362,44
9.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	58,03	72,49
9.4.			социально-педагогические услуги				
9.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	29,49	36,85
9.4.2.			формирование		1 услуга	101,76	127,12

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			позитивных интересов		(мероприятие, консультация)		
9.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	254,39	317,79
9.5.			социально-трудовые услуги				
9.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	14,23	17,80
9.6.			социально-правовые услуги				
9.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	98,01	122,29
9.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
9.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	14,23	17,80
9.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	0,68	0,85
9.7.3.			обучение навыкам		1 занятие	0,68	0,85

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			самообслуживания, поведения в быту и общественных местах				
10.	Социально-реабилитационное отделение комплексного центра социального обслуживания населения	полустационарная форма					
10.1.			социально-бытовые услуги				
10.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	31,75	31,74
10.1.2.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (1 прием пищи)	100,72	100,69
10.1.3.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	86,35	86,33
10.2.			социально-медицинские услуги				
10.2.1.			выполнение процедур,		1 услуга	36,56	43,46

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		(комплекс процедур)		
10.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	23,29	29,04
10.2.3.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	838,39	1045,49
10.2.4.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	157,20	196,03
10.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	229,13	260,19
10.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	209,60	261,37
10.2.7.			проведение занятий по		1 курс	628,79	784,12

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			адаптивной физической культуре				
10.3.			социально-психологические услуги				
10.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	274,97	343,48
10.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	54,99	68,70
10.4.			социально-педагогические услуги				
10.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	36,34	45,40
10.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	115,83	144,72

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
10.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	231,67	289,43
10.5.			социально-трудовые услуги				
10.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	34,39	42,98
10.6.			социально-правовые услуги				
10.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	54,71	68,29
10.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
10.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	34,39	42,98
10.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	2,29	2,87
10.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и		1 занятие	2,29	2,87

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			общественных местах				
11.	Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями	полустационарная форма					
11.1.			социально-бытовые услуги				
11.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	23,59	23,58
11.1.2.			организация транспортной доставки детей-инвалидов, имеющих ограничения способности к передвижению 3 степени, в реабилитационные центры для детей и подростков с ограниченными возможностями и обратно		1 услуга	26,48	26,46
11.1.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным		1 услуга (2 приема пищи)	170,82	170,80

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			Кабинетом Министров Республики Татарстан				
11.1.4.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	78,65	78,63
11.2.			социально-медицинские услуги				
11.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	59,24	64,22
11.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	16,25	20,40
11.2.3.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	1170,28	1468,99
11.2.4.			проведение медицинского осмотра		1 осмотр	219,43	275,44

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			врачом				
11.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	1129,30	1174,11
11.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	292,57	367,25
11.2.7.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	877,71	1101,74
11.3.			социально-психологические услуги				
11.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	402,62	503,16
11.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	80,52	100,63

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			детьми-инвалидами				
11.4.			социально-педагогические услуги				
11.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	145,09	181,24
11.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	497,47	621,40
11.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	1741,14	2174,89
11.5.			социально-трудовые услуги				
11.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	95,23	119,02
11.6.			социально-правовые услуги				
11.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	142,14	177,70
11.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
11.7.1.			обучение детей-инвалидов пользованию средствами ухода и		1 курс по виду технических средств	95,23	119,02

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			техническими средствами реабилитации		реабилитации		
11.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	3,17	3,97
11.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	3,17	3,97
12.	Отделение социального обслуживания на дому комплексного центра социального обслуживания населения	форма на дому					
12.1.			социально-бытовые услуги				
12.1.1.			Покупка за счет средств получателя социальных услуг и доставка:	покупка осуществляется в торговых организациях, расположенных в районе проживания получателя социальной услуги. Запрещается покупка товаров в местах несанкционированной торговли.			
12.1.1.1.			продуктов питания;	услуга включает получение от клиента денежных средств на приобретение товара,	1 покупка	136,76	148,74

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				покупку заказанного товара, доставку приобретенных товаров на дом и произведение окончательного расчета по кассовому чеку. Приобретаемые товары должны соответствовать установленным срокам годности.			
12.1.1.2.			промышленных товаров первой необходимости средств санитарии и гигиены, средств ухода;		1 покупка	113,96	123,95
12.1.1.3.			лекарственных средств	покупка лекарственных средств и медицинских изделий включает выписку рецепта, в том числе льготного (при необходимости)	1 покупка	182,34	495,82
12.1.1.4.				покупка лекарственных средств и медицинских изделий без выписки рецепта, в том числе льготного (при необходимости)	1 покупка	91,17	297,49
12.1.1.5.			медицинских изделий;		1 покупка	91,17	297,49

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
12.1.1.6.			книг, газет, журналов;	покупка предусматривает покупку необходимых книг, газет, журналов	1 покупка	59,26	297,49
12.1.1.7.				доставку книг из библиотеки и обратно	1 покупка	68,38	173,54
12.1.1.8.				оформление подписки на периодические издания	1 покупка	68,38	173,54
12.1.1.9.			билетов на культурно-досуговые мероприятия	услуга предусматривает приобретение билетов на культурно-досуговые мероприятия	1 покупка	68,38	173,54
12.1.2.			Для получателей социальных услуг, проживающих в жилых помещениях без центрального отопления и (или) водоснабжения:	топка печи в жилом помещении включает доставку топлива, необходимого для однократной топки, периодическое удаление золы из печи.			
12.1.2.1.			покупка за счет средств получателя социальных услуг топлива;	услуга предусматривает мероприятия по организации отопления жилого помещения, включающие размещение заказа на приобретение и приобретение топлива (один раз в год до 1	1 покупка	159,55	173,54

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				сентября текущего года) и состоит из получения от клиента денежных средств, оплаты покупки, оказания содействия в организации доставки топлива, размещения на постоянное место для хранения, и произведения окончательного расчета с клиентом по кассовому чеку.			
12.1.2.2.			топка печей;	услуга предусматривает топку печи в жилом помещении и в бане, включает доставку топлива, необходимого для однократной топки, периодическое удаление золы из печи	1 топка	159,55	173,54
12.1.2.3.			обеспечение водой;	услуга предусматривает доставку питьевой воды от ближайшего источника в количестве 40 литров.	1 доставка	113,96	123,95
				получателю социальных	1 доставка	136,76	148,74

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				услуг, имеющему индивидуальную баню, дополнительно обеспечивается доставка воды для проведения гигиенических процедур в количестве 50 литров			
12.1.3.			Оплата за счет средств получателя социальных услуг жилищно-коммунальных услуг и услуг связи	услуга предусматривает снятие показаний с приборов учета, заполнение квитанций на оплату жилищно-коммунальных услуг, услуг связи, налоговых платежей, сбор документов на оформление субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг и доставку указанных документов по назначению, получения денежных средств и оплату услуг.	1 оплата по каждому виду платежа	136,76	148,74
12.1.4.			Сдача за счёт средств получателя социальных услуг вещей в стирку,	услуга предусматривает получение от клиента денежных средств,	1 услуга	182,34	198,33

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			химчистку, ремонт, обратная их доставка	доставку вещей в организации бытового обслуживания, доставку исполненного заказа на дом и произведения окончательного расчета с клиентом по чеку			
12.1.5.			Отправка за счёт средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	услуга предусматривает отправку: посылки или телеграммы, заказного письма через почтовое отделение, письма через почтовый ящик. Услуга включает написание и прочтение писем	1 отправка	113,96	123,95
12.1.6.			Уборка жилых помещений:	услуга предусматривает:			
12.1.6.1.			мытье пола в жилом помещении;	подметание и (или) мытье пола площадью 33 кв.м.;	1 уборка (1 ведро)	136,76	148,74
12.1.6.2.			вынос мусора;	вынос бытовых отходов (1 ведро);	вынос мусора	22,79	24,79
12.1.6.3.			вынос жидких бытовых отходов;	получателю социальных услуг, проживающему в жилом помещении без центральной канализации дополнительно	вынос бытовых отходов (1 ведро)	45,59	49,58

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				предоставляется вынос жидких бытовых отходов (10 ведер).			
12.1.6.4.			очистка от снега придомовой территории для обеспечения доступа в жилое помещение	для получателей социальных услуг, проживающих в индивидуальном жилом секторе предусматривается уборка от снега придомовой территории для обеспечения доступа в жилое помещение площадью 10 кв. метров (в период с ноября по март)	10 кв. метров	113,96	109,08
12.1.7.			Помощь в приготовлении или приготовление пищи	услуга предусматривает подготовку продуктов питания к приготовлению (мытье, чистка, нарезка)	подготовка продуктов для 1 блюда	91,17	99,16
				получателю социальной услуги, утратившему способность к самообслуживанию, самостоятельному передвижению или по иной категории	1 блюдо	182,34	198,33

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				жизнедеятельности, обеспечивается приготовление пищи (одного блюда)			
12.1.8.			Помощь в приёме пищи (кормление)	услуга предусматривает подачу пищи и кормление. Услуга предоставляется получателю социальных услуг, имеющему ограничение способности к самообслуживанию третьей степени	однократный прием пищи	91,17	99,16
12.1.9.			Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их:	услуга предусматривает обеспечение санитарно-гигиенического ухода с учетом состояния здоровья.			
12.1.9.1.			мытье в душе, бане или ванной;	услуга предоставляется получателю социальных услуг, имеющему ограничение способности к самообслуживанию третьей степени	1 заказ	227,93	247,91
12.1.9.2			умывание;		1 заказ	31,91	34,71
12.1.9.3.			причесывание;		1 заказ	22,79	24,79
12.1.9.4.			смена постельного белья;		1 заказ	68,38	74,37
12.1.9.5.			стрижка ногтей (на руках, ногах)		1 заказ	91,17	99,16

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
12.2.			социально-медицинские услуги				
12.2.1.			Систематическое наблюдение за состоянием здоровья получателей социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии здоровья, в том числе выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья:	услуга предусматривает при наличии жалоб получателя социальных услуг выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья с использованием оборудовании получателя социальных услуг.			
12.2.1.1.			измерение температуры тела;		1 измерение	12,18	12,96
12.2.1.2.			измерение артериального давления;		1 измерение	20,30	21,60
12.2.1.3.			визуальный контроль кожных покровов на наличие инфекционных заболеваний, пролежней		1 контроль	20,30	21,60
12.2.2.			Проведение медицинских процедур:	услуга предусматривает проведение медицинских процедур по назначению врача с использованием лекарственных средств и медицинских изделий получателя социальной услуги			
12.2.2.1.			закапывание капель, смазывание,		1 процедура	20,30	21,60
12.2.2.2.			постановка горчичников, компрессов		1 процедура	81,21	86,42
12.2.2.3.			внутримышечное и		1 процедура	48,73	51,85

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			(или) подкожное введение лекарственных средств				
12.2.2.4.			обработка и перевязка раневых поверхностей		1 процедура	40,61	43,21
12.2.3.			Проведение оздоровительных мероприятий	услуга оказание помощи в выполнении посильных физических упражнений, оздоровительных мероприятий в соответствии с рекомендациями врача	1 мероприятие	60,91	64,81
12.2.4.			Консультирование по социально-медицинским вопросам	услуга предусматривает консультирование получателя социальных услуг по вопросам ведения здорового образа жизни, рационального питания в соответствии с возрастом и состоянием здоровья, проведения оздоровительных мероприятий	1 консультирование	81,21	86,42
12.3.			социально-правовые услуги				
			Оказание помощи в оформлении и восстановлении	услуга предусматривает оказание помощи получателю социальных			

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
12.3.1.			документов получателя социальных услуг	услуг в получении документов удостоверяющих личность, других персональных документов, в том числе необходимых для получения мер социальной поддержки, пенсий, пособий, технических средств реабилитации, санаторно-курортного лечения, реабилитации и др., а также выполнение необходимых действий для восстановления утраченных (пришедших в негодность) документов. Услуга (при необходимости оплаты при оформлении документов) оказывается за счет средств получателя социальных услуг. Услуга предусматривает содействие в	1 комплект документов	182,34	198,33

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				переоформлении индивидуальной программы предоставления социальных услуг в связи с изменением обстоятельств или по истечении срока ее действия			
12.3.2.			Оказание помощи в получении юридических услуг	услуга предусматривает оказание помощи в получении бесплатной юридической помощи (при наличии права)	услуга	136,76	148,74
13.	Центр помощи семье и детям, отделение помощи семье и детям комплексного центра социального обслуживания	полустационарная форма					
13.1.			социально-медицинские услуги				
13.1.1.			Проведение оздоровительных мероприятий	Организация и проведение спортивно-оздоровительных мероприятий, направленных на преодоление физических и психологических проблем, препятствующих полноценной жизни	1 услуга (комплекс мероприятий)	110,66	118,39
13.1.2.			Проведение мероприятий,	Санитарно-просветительская работа			

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			направленных на формирование здорового образа жизни	по формированию здорового образа жизни и вопросам профилактики различных заболеваний, вредных привычек, нежелательной беременности, абортов в подростковом возрасте и т.д. в группах или индивидуально:			
13.1.2.1.				индивидуально	1 мероприятие	110,66	118,39
13.1.2.2.				в группах	1 курс	11,07	11,84
13.1.3.			Консультирование по социально-медицинским вопросам	Оказание квалифицированной помощи в решении социально-медицинских проблем (избавления от вредных привычек, девиации в поведении и др.):			
13.1.3.1.				первично	1 консультация	83,00	88,79
13.1.3.2.				индивидуально	1 консультация	83,00	88,79
13.1.3.3.				в группах	1 консультация	8,30	8,88
13.2.			Социально-психологические услуги				
13.2.1.			Социально-психологическое консультирование, в том	Оказание клиентам квалифицированной помощи в решении			

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			числе по вопросам внутрисемейных отношений	внутриличностных проблем, проблем межличностного взаимодействия, предупреждение и преодоление социально-психологических проблем, в том числе путём мобилизации внутренних ресурсов для решения этих проблем			
13.2.1.1.				индивидуально	1 консультация	110,66	118,39
13.2.1.2.				в группах	1 консультация	11,07	11,84
13.2.2.			Психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми-инвалидами)	Выявление и фиксирование социально-психологических проблем, установление положительной мотивации на общение, оказание психологической помощи (беседы, выслушивание, подбадривание, мотивация к активности, психологическая поддержка жизненного			

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				тонуса) по решению социально-психологических проблем, расширению диапазона приемлемых средств для самостоятельного решения возникших проблем и преодоления трудностей, внутреннего потенциала клиента:			
13.2.2.1.				индивидуально	1 консультация	110,66	118,39
13.2.2.2.				в группах	1 занятие	11,07	11,84
13.2.3.			Социально-психологический патронаж	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг в целях своевременного выявления ситуаций психологического дискомфорта, личностного (внутриличностного), межличностного конфликта и других ситуаций, оказание необходимой социально-психологической			

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				помощи:			
13.2.3.1.				экстренный	1 услуга	186,74	199,79
13.2.3.2.				срочный	1 услуга	186,74	199,79
13.2.3.3.				обычный	1 услуга	186,74	199,79
13.2.3.4.				контрольный	1 услуга	186,74	199,79
13.3.			Социально-педагогические услуги				
13.3.1.			Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование				
13.3.1.1				Установление контакта с получателем социальной услуги, выявление имеющихся у него социально-педагогических проблем; проведение социально-педагогической диагностики (диагностика интересов и склонностей, самооценки, социальной дезадаптации, развития социальных навыков и умений, социальной ситуации развития и т.д.), разработка (корректировка) направлений педагогической коррекции.	1 услуга (комплекс мероприятий)	248,99	266,38

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
13.3.1.2.				Оказание помощи в правильном понимании и решении социально-педагогических проблем; целенаправленное изменение свойств и качеств личности педагогическими методами; оказание специфической помощи с целью обеспечения полноценного развития и функционирования личности, устранение и профилактика поведенческих нарушений, формирование законопослушного поведения, построение конструктивных взаимоотношений с членами семьи; преодоление и исправление допущенных педагогических ошибок или конфликтных			

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				ситуаций в семье в группах или индивидуально.			
				индивидуально	1 занятие	110,66	118,39
				в группах	1 занятие	11,07	11,84
13.3.2.			Формирование позитивных интересов	Организация и проведение рекреационных мероприятий методами социокультурной деятельности, познавательной деятельности, творчества, направленных на формирование навыков сопротивления негативному воздействию, личностного роста, уверенного и успешного поведения, целеполагания, управления временем, жизненного планирования. Мониторинг проведённых	1 комплекс мероприятий	110,66	118,39

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				мероприятий.			
13.3.3.			Организация досуга	Организация и проведение праздников, экскурсий, посещение социокультурных мероприятий и т.д.	1 мероприятие	33,20	35,52
13.3.4.			Обучение родственников практическим навыкам общего ухода за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми-инвалидами)	Выяснение степени владения родственниками навыками общего ухода; наглядное обучение практическим навыкам осуществления процедур общего ухода, в выполнении которых у родственников возникают затруднения; оценка усвоения родственниками вновь приобретенных навыков общего ухода в группах.	1 занятие	110,66	118,39
13.3.5.			Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в	Консультирование и обучение родителей (законных представителей) ребёнка-инвалида самостоятельному			

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленных на развитие личности	проведению с ним занятий по формированию утраченных либо несформированных социальных навыков (самообслуживания, общения и контроля, развитие личности), социально приемлемых ценностных ориентиров и норм поведения в группах			
13.3.5.1.				индивидуально	1 консультация	83,00	88,79
13.3.5.2.				в группах	1 консультация	8,30	8,88
13.4.			Социально-трудовые услуги				
13.4.1.			Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами (детьми-инвалидами) в соответствии с их способностями				
13.4.1.1				Содействие в организации обучения инвалидов (детей-инвалидов), способствование самореализации, выявление интересов и склонностей к различным видам деятельности путём:	1 услуга (комплекс мероприятий)		
13.4.1.2.				организации и	1 мероприятие	55,33	59,20

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				проведения профориентационных мероприятий;			
13.4.1.3.				помощи в выборе вида профессиональной деятельности в соответствии с интересами и возможностями получателя социальной услуги;	1 мероприятие	55,33	59,20
13.4.1.4.				информирования об образовательных учреждениях (государственных, региональных, муниципальных и некоммерческих), занимающихся обучением инвалидов (детей - инвалидов);	1 мероприятие	27,67	29,60
13.4.1.5.				взаимодействия с образовательными учреждениями и учреждениями дополнительного образования для организации обучения;	1 мероприятие	27,67	29,60

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
13.4.1.6				обращения в образовательное учреждение;	1 мероприятие	41,50	44,40
13.4.1.7.				содействие в сборе документов для обучения.	1 комплект документов	124,50	133,19
13.4.2.			Оказание помощи в трудоустройстве	Содействие в решении вопросов занятости: трудоустройстве, направлении на курсы переподготовки, поиске временной (сезонной) работы, работы с сокращённым рабочим днём, работы на дому.	1 услуга (комплекс мероприятий)	83,00	88,79
13.5.			социально-правовые услуги				
13.5.1.			Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг	Выяснение проблемной ситуации получателя социальных услуг, информирование о перечне необходимых документов в соответствии с действующим законодательством для реализации его законных прав, разъяснение назначения и	1 услуга (комплекс мероприятий)	69,16	73,99

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				содержания документов, помощь в их оформлении.			
13.5.2.			Оказание помощи в получении юридических услуг	Консультирование по вопросам, связанным с защитой и соблюдением прав детей на воспитание и заботу о них или в решении других правовых вопросов, содействие в получении установленных законодательством льгот и преимуществ, оказание правовой помощи в защите и соблюдении прав детей и подростков на воспитание и заботу, в том числе и в случаях, угрожающих их жизни и здоровью; содействие в привлечении к уголовной ответственности лиц, виновных в насилии, совершенном в отношении	1 услуга (комплекс мероприятий)	83,00	88,79

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				несовершеннолетнего, содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, разъяснение права и механизма получения бесплатной юридической помощи, установленном законодательством.			
13.6.			срочные социальные услуги				
13.6.1.			обеспечение бесплатным горячим питанием или наборами продуктов;		1 прием пищи	170,99	170,99
13.6.2.			обеспечение одеждой, обувью и другими предметами первой необходимости;		1 комплект одежды	4565,97	4565,97
13.6.3.			содействие в получении временного жилого помещения;		1 услуга (комплекс мероприятий)	69,16	73,99
13.6.4.			содействие в получении юридической помощи в целях защиты прав и законных интересов получателей социальных услуг;		1 услуга (комплекс мероприятий)	83,00	88,79
13.6.5.			содействие в получении		1 услуга	110,66	118,39

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			экстренной психологической помощи.		(комплекс мероприятий)		
13.7.		форма на дому	Социально-педагогические услуги				
13.7.1.			Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей				
13.7.1.1.				посещение на дому родителей или законных представителей детей-инвалидов, имеющих ограничение	1 индивидуальное занятие	91,17	99,16
			навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленным на развитие личности	способности к самообслуживанию и передвижению третьей степени, воспитываемых дома, с целью обучения их самостоятельному проведению занятий с ребенком-инвалидом по формированию утраченных либо несформированных социальных навыков (самообслуживания, общения и контроля), привитию социально приемлемых ценностных ориентиров и норм			

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
				поведения			
13.7.1.2.				консультирование по вопросам применения полученных знаний (посредством телефонной связи, интернет-технологий)	удаленная консультация	68,38	74,37
14.	Центр социальной реабилитации слепых и слабовидящих	полустационарная форма					
14.1.			социально-бытовые услуги				
14.1.1.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	65,92	65,96
14.2.			социально-медицинские услуги				
14.2.1.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 занятие	5,91	5,99
14.3.			социально-психологические услуги				
14.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	212,62	215,47
14.3.2.			психологическая		1 услуга	36,45	36,94

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
			помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми-инвалидами)		(комплекс мероприятий, курс)		
14.4.			социально-педагогические услуги				
14.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий)	5504,79	5171,12
14.4.2.			организация досуга		1 мероприятие	1834,93	1723,71
14.5.			социально-трудовые услуги				
14.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		Занятия (часы)	0,61	0,68
14.6.			социально-правовые услуги				
14.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	270,09	270,44

№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Тариф за услугу, руб.	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
14.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
14.7.1.			обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	0,81	0,90
14.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	1,22	1,36
14.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	2,44	2,71

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Предельные максимальные тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в муниципальном образовании «город Заинск» Заинского муниципального района Республики Татарстан по муниципальным маршрутам регулярных перевозок

Вид транспорта	Предельный максимальный тариф разовой поездки и провоза одного места багажа (руб.)	
	При приобретении билета в салоне транспортного средства	При оплате проезда билетами длительного пользования на 50 поездок и более поездок[1]
Автобус	17	13

<1> при оплате проезда билетом длительного пользования для проезда в городском сообщении, предоставляющим право на фиксированное количество поездок в течение указанного срока.

Примечание. Оплата стоимости провоза багажа осуществляется отдельно от оплаты стоимости проезда.

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие	0,7	0,7	0,7	0,7

	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>				
2	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	-	0,7	-	0,7

<1> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство», с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2016 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1 420,78
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 217,53
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	854,99
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	7 829,34
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	-
8.	Итого плата за технологическое присоединение	11 322,64

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство», с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2016 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1 420,78
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 217,53
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	854,99
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	7 829,34
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	-
8.	Итого плата за технологическое присоединение	11 322,64

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическое партнерство», с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2016 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1 420,78
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 217,53
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	854,99
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	7 829,34
7.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	-
8.	Итого плата за технологическое присоединение	11 322,64

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,6304
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 581,32
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,40
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,41
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,49
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,49
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,57
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,2546
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 218,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,44
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,46
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	0,55

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,3969
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	5 076,70
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,27
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,34
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,34
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,41
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,48
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,74
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	0,77

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,2475
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	5 091,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,36
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,36
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,49
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	0,59

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	3,7056
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 869,16
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,51
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,53
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,53
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,58
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,58
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	3,8337
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 966,02
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,61
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,66
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	3,2383
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 050,00
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,45
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	3,1834
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 328,84
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,55
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015-2017 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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	
	Арский муниципальный район							
1	ОАО «Новокинерское МПП ЖКХ»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1347,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1444,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	1444,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1488,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1488,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1559,35	-	-	-	-	-
2	ООО «Тепло-Сервис»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1775,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1927,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	1927,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1936,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1867,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1867,55	-	-	-	-	-
	Атнинский муниципальный район							

3	МУП «Атнинское ЖКХ»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1659,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1824,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	1824,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1880,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1880,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1932,22	-	-	-	-	-
	Кукморский муниципальный район							
4	ООО «ВодоТехноСервис»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1897,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1968,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	1968,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2048,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2034,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2046,04	-	-	-	-	-
	Город Казань							
5	ГБУ «Музей-заповедник «Казанский Кремль»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	897,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	954,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	954,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	990,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	990,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1025,08	-	-	-	-	-»

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк - Сервис»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	127,74	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	133,41	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	133,41	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	137,57	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	137,57	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	143,62	-
2	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	33,35
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	33,90
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	33,90
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	35,65
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	35,65
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	36,22»

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Азнакаевский муниципальный район							
1	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», пгт. Актюбинский							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1489,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1533,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1533,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1585,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1585,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1645,75	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1757,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1809,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1809,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1871,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1871,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1941,99	-	-	-	-	-
	Альметьевский муниципальный район							
2	Акционерное общество «Альметьевский завод «Радиоприбор»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме							

	подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1440,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1512,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1512,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1563,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1563,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1626,65	-	-	-	-	-
	Высокогорский муниципальный район							
3	Акционерное общество «Высокогорские коммунальные сети»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1730,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1808,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1808,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1849,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1849,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1862,67	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2042,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2134,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2134,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2182,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2182,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2197,95	-	-	-	-	-
	Зеленодольский муниципальный район							
4	Акционерное общество «Энергоцентр Майский»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	471,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	484,07	-	-	-	-	-

		с 01.01.2017 по 30.06.2017	484,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	496,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	496,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	518,39	-	-	-	-	-
5	Лечебно-профилактическое учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1270,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1323,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1323,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1368,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1368,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1421,42	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1499,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1562,07	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1562,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1614,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1614,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1677,28	-	-	-	-	-
	Мамадышский муниципальный район							
6	Открытое акционерное общество «Мамадышские тепловые сети»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1608,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1710,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1710,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1778,75	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1778,75	-	-	-	-	-

		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1821,88	-	-	-	-	-
	Нижнекамский муниципальный район							
7	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	-	-	1317,16	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	-	-	1347,76	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	-	-	1347,76	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	-	-	1348,79	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-	-	1348,79	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-	-	1433,03	-	-
	Сармановский муниципальный район							
8	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», пгт. Джалиль							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1445,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1510,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1510,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1563,95	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1563,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1614,18	-	-	-	-	-
8.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1706,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1782,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1782,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1845,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1845,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1904,73	-	-	-	-	-»

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

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Зеленодольский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	216,68	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	221,27	-

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифа
от 02.12.2016 № 35-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
	Елабужский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2017 по 30.06.2017	198,76	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	208,41	-
	Лениногорский муниципальный район				
2	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	56,03
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	62,38

Заключение
к проекту постановления «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2017 год»

Проект постановления «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2017 год» разработан в целях реализации Федерального закона от 28 декабря 2013г №442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации» и закона Республики Татарстан от 18 декабря 2014г №126-ЗРТ «О регулировании отдельных вопросов в сфере социального обслуживания граждан в Республике Татарстан».

Согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 18 декабря 2014г №999 «Об утверждении Порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан» тарифы утверждаются по предложению Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан.

В соответствии с указанным постановлением тарифы на социальные услуги предлагаются к утверждению на уровне подушевых нормативов финансирования социальных услуг, рассчитанных ГБУ «Центр экономических и социальных исследований Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан» в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 31 декабря 2009г №915 «Об утверждении положения о порядке расчета нормативов финансирования государственных услуг в области социального обслуживания населения Республики Татарстан» и утвержденных постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 18 ноября 2016г №849 «Об утверждении на 2017 год нормативных затрат организаций социального обслуживания Республики Татарстан».

Тарифы на социальные услуги рассчитаны на основе нормативных затрат на оказание социальных услуг организаций социального обслуживания и нормативных затрат на содержание имущества организаций социального обслуживания (далее - нормативные затраты), применяемых при формировании бюджета Республики Татарстан. Нормативные затраты рассчитаны с применением ежегодно утверждаемых макроэкономических индексов-дефляторов, применяемых при формировании бюджета на очередной финансовый год.

В предложении на 2017 год расчет произведен на 1 услугу, с учетом описания, объемов и периодичности предоставления социальных услуг, в соответствии с порядком предоставления социальных услуг, утвержденным постановлениями Кабинета Министров Республики Татарстан от 31 декабря 2014г №1100 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Республике Татарстан», от 31 декабря 2014г №1101 «Об

утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в полустационарной форме социального обслуживания в Республике Татарстан» и от 29 декабря 2014г №1053 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в форме социального обслуживания на дому в Республике Татарстан».

Учитывая социальную значимость тарифов на социальные услуги и по согласованию с Министерством труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан и Министерством финансов Республики Татарстан подушевые нормативы финансирования социальных услуг и тарифы на базе указанных нормативов, рассчитаны по экономически обоснованным затратам поставщиков услуг и не превышают себестоимость услуг, при этом в тариф не включена прибыль.

Определение размера платы за предоставление социальных услуг и порядок ее взимания утверждены постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 29 ноября 2014г №927 «Об утверждении размера платы за предоставление социальных услуг и порядка ее взимания», полномочия по его реализации возложены на Министерство труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан.

Проект постановления «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2017 год» согласован с Министерством труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан, Министерством финансов Республики Татарстан и ГБУ «Центр экономических и социальных исследований Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан».

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
об установлении предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городе Заинске Заинского муниципального района Республики Татарстан по муниципальным маршрутам регулярных перевозок

от 25 ноября 2016 г.

С заявлением по вопросу об установлении предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городе Заинске Заинского муниципального района Республики Татарстан по муниципальным маршрутам регулярных перевозок (далее – тарифы) в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился перевозчик – ООО «Транспортная компания «Авторитет» (далее – перевозчик).

Уполномоченный по делу № 22/19 об установлении указанных тарифов, назначенный приказом председателя Госкомитета от _____ № Пр-_____, при подготовке настоящего экспертного заключения руководствовался следующими законодательными и нормативными документами:

Федеральным законом от 13 июля 2015 года № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Федеральным законом от 08 ноября 2007 года № 259-ФЗ «Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта»;

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

Законом Республики Татарстан от 26.12.2015 № 107-ЗРТ «О реализации Федерального закона «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Законом Республики Татарстан от 20.11.2015 № 97-ЗРТ «О бюджете Республики Татарстан на 2016 год»;

постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 07.04.2005 № 161 «Об утверждении Порядка предоставления единого месячного социального проездного билета и единого месячного детского социального проездного билета в Республике Татарстан»;

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

Порядком рассмотрения дел об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа всеми видами общественного транспорта в городском, включая метрополитен, пригородном и междугородном сообщении (кроме железнодорожного транспорта) на территории Республики Татарстан, утвержденным приказом Госкомитета от 11.06.2013 № 159 (далее – Порядок).

Местонахождение перевозчика:

ООО «Транспортная компания «Авторитет»

423520, Республика Татарстан, г. Заинск, ул. Ленина, д.19А, помещение 8Н.

Руководитель организации – Басыров Александр Владимирович.

Перевозчиком обслуживаются 3 автобусных маршрута, утвержденных заказчиком перевозок – Исполнительным комитетом Заинского муниципального района Республики Татарстан.

Реестр муниципальных маршрутов регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории Заинского муниципального района, утвержденный постановлением Исполнительного комитета Заинского муниципального района Республики Татарстан содержит сведения по 3 маршрутам регулярных перевозок.

Действующие в настоящее время тарифы установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.06.2010 №7-5/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении в г.Заинск».

№ п/п	Вид услуги	Предельные максимальные тарифы разовой поездки (без учета НДС, в рублях)
1.	Перевозка пассажиров автобусами	13
2.	Провоз одного места багажа	13

Перевозчик предлагает установить тарифы в следующих размерах:

Вид транспорта	Предельный максимальный тариф разовой поездки и провоза одного места багажа (руб.)	
	При приобретении билета в салоне транспортного средства	При оплате проезда билетами длительного пользования на 50 поездок и более поездок[1]
Автобус	17	13

Увеличение тарифов обусловлено следующими причинами:

инфляционными процессами общего характера, в т.ч. изменением цен на горюче-смазочные материалы, шины и запасные части.

тариф не изменялся с июня 2010 года.

ООО «Транспортная компания «Авторитет» осуществляет деятельность по перевозке пассажиров автобусами с 21 декабря 2015 года, в связи с чем прогноз показателей его деятельности на 2016 год базируется на расходах, произведенных в 1 полугодии 2016 года.

Объем перевезенных пассажиров в 2016 году составил 390,9 тыс. пассажиров, из них пассажиров льготных категорий – 78,0 тыс. пассажиров, 19,2% в общем объеме пассажиров.

Доходы от перевозки пассажиров и багажа составили 5,08 млн. рублей, расходы – 12,43 млн. рублей. Расчетный убыток – 7,35 млн. рублей при стоимости 1 поездки за наличный расчет 13 рублей.

Средняя заработная плата работников в 2016 году составляет 12 070,0 рублей в месяц и сохранена при оценке затрат и расчете тарифов на 2017 год.

Себестоимость перевозки одного пассажира в 2016 году по прогнозу перевозчика составит 31,8 рублей, доходная ставка с учетом бюджетной компенсации – 13,0 рублей.

Уполномоченным по делу произведена экспертиза фактических затрат перевозчика за 1 полугодие 2016 года на основании данных бухгалтерской и иной отчетности и прогноз расходов на 2017 год, проведена оценка их экономической обоснованности в соответствии с Порядком и отраслевым прогнозом инфляции Минэкономразвития России на 2016-2017 годы.

По результатам рассмотрения проведена корректировка следующих статей затрат:

- затраты по статье «фонд оплаты труда с отчислениями» распределены пропорционально количеству отработанных часов автобусов по видам сообщений;
- затраты на техобслуживание и ремонт автобусов распределены пропорционально общему пробегу автобусов по видам сообщений;
- общехозяйственные расходы распределены пропорционально выручке по всем видам деятельности перевозчика.

В результате общая сумма затрат 2016 года откорректирована на 3,44 млн. рублей и составила 8,99 млн. рублей или 72,3% от заявленной суммы затрат, себестоимость перевозки одного пассажира составит 23,0 руб.

Объем перевезенных пассажиров в соответствии с общим заказом на 2017 год, утвержденным Исполнительным комитетом Заинского муниципального района Республики Татарстан, составит 390,9 тыс. пассажиров, из них пассажиров льготных категорий – 78,0 тыс. пассажиров.

В 2017 году действующие тарифы не обеспечат безубыточной деятельности перевозчика на утвержденной маршрутной сети г.Заинска.

В результате произведенного Госкомитетом анализа представленных перевозчиком документов и материалов, а также проведения необходимых

корректировок и расчетов, выявлено, что при экономически обоснованных затратах 2016 года в сумме 8,99 млн. рублей при действующих тарифах прогнозируются убытки в сумме 3,91 млн. рублей.

Себестоимость перевозки одного пассажира в 2017 году составит 23,4 рублей при стоимости одной поездки 17 рублей.

Натуральные и финансовые показатели предприятия приведены в таблице:

№	Наименование показателей	Един. изм.	2016 год прогноз		Прогноз 2017 год ГКРТТ	2017 к 2016,%
			Перевозчик	ГКРТТ		ГКРТТ
1	Объем перевезенных пассажиров всего, в т.ч.	тыс.чел.	**390,9**	**390,9**	**390,9**	**100,0%**
	пассажиров с платным проездом	тыс.чел.	312,9	312,9	312,9	100,0%
	пассажиров льготных категорий по ЕСПБ	тыс.чел.	78,0	78,0	78,0	100,0%
2	Доходы от перевозки пассажиров и багажа всего: в т.ч.	тыс.руб.	**5081,5**	**5082,1**	**6333,8**	**124,6%**
	от оплаты проезда и багажа пассажирами	тыс.руб.	4067,5	4068,1	5319,8	130,8%
	от оплаты проезда пассажирами льготных категорий по ЕСПБ	тыс.руб	605,3	605,3	605,3	100,0%
	бюджетные компенсации	тыс.руб	408,7	408,7	408,7	100,0%
3	Затраты на перевозку пассажиров и багажа всего, в т.ч.	тыс.руб.	**12431,4**	**8991,9**	**9140,0**	**101,6%**
	заработная плата	тыс.руб.	2438,9	2438,9	2438,9	100,0%
	страховые взносы	тыс.руб.	736,5	736,5	736,5	100,0%
	автомобильное топливо	тыс.руб.	4013,4	2350,4	2351,7	100,1%
	смазочные материалы	тыс.руб.	797,1	114,5	114,0	99,6%
	техническое обслуживание и ремонт автобусов	тыс.руб.	1946,5	1644,3	1729,8	105,2%
	износ и ремонт авторезины	тыс.руб.	210,4	26,8	27,3	101,9%
	амортизационные отчисления	тыс.руб.	579,3	565,9	565,9	100,0%
	в т.ч. лизинговые платежи	*тыс.руб.*	0,0	0,0	0,0	-
	прочие прямые расходы	тыс.руб.	52,4	52,4	55,3	105,5%
	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1656,9	1062,2	1120,6	105,5%
4	Фин.результаты с учетом компенсации	тыс.руб.	**-7349,9**	**-3909,8**	**-2806,2**	
5	Затраты на перевозку одного пассажира	руб.	31,8	23,0	23,4	101,6%

При увеличении тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом с 13 рублей до 17 рублей в 2017 году сумма доходов перевозчика в 2017 году составит 6,33 млн. рублей. При этом прогнозируется убыток в размере 2,80 млн. рублей, который планируется возместить за счет прибыли от других видов деятельности.

Во исполнение Федерального закона от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в РФ и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской

Федерации» бюджетом муниципального образования учтена сумма в размере 70 тыс.рублей.

Среднее увеличение тарифов составят 24,6% позволит по расчету получить перевозчику дополнительную выручку сумме 1 млн.рублей.

На основании изложенного Госкомитет предлагает установить следующие предельные максимальные тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городе Заинске Заинского муниципального района Республики Татарстан по муниципальным маршрутам регулярных перевозок:

Вид транспорта	Предельный максимальный тариф разовой поездки и провоза одного места багажа (руб.)	
	При приобретении билета в салоне транспортного средства	При оплате проезда билетами длительного пользования на 50 поездок и более поездок[1]
Автобус	17	13

Ведущий консультант Л.И.Гайнутдинова

Заключение
к проекту постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год»

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

На основании изложенного, в целях исполнения требований федерального законодательства, а также с учетом региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в Республике Татарстан, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Установить, что с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан:

1.1. проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками;

1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

2. Установить, что с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для отдельных приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно приложению к настоящему Постановлению.

3. Установить, что с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей указанных в пункте 2 настоящего Постановления, понижающий коэффициент не применяется.

Начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Д.Русских

Экспертное заключение 3

Приложение

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам)
на электрическую энергию для приравненных к населению
категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	-	0,7	-	0,7

Заключение
о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ .

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «КАМАЗ-Энерго» по вопросу установления платы за технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ .

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: 423827 Республика Татарстан, г.Набережные Челны, пр. Автозаводский, 2. Генеральный директор – Шакиров Рамиль Гумарович.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Промкомзона (земельные участки с кадастровыми №16:52:100103:37 и №16:52:100103:50).

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в связи с технологическим присоединением объекта по производству электрической энергии.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ООО «КАМАЗ-Энерго» от 28.10.2016 года № 16000-296 были приняты документы на установление платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» (далее - Объект) к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго».

При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы

оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

• Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания);

• Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Анализ экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Данное технологическое присоединение обусловлено необходимостью присоединения объекта по производству электрической энергии: мини ТЭС газопоршневая установка №1 ООО «Энергетическое партнерство».

Точкой присоединения является: существующая ячейка №19 I секция шин ГПП-15 110/10 кВ с установленной(максимальной) мощностью объекта по производству электрической энергии – 4 168 кВт, уровень напряжения 10 кВ.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии с требованиями подпункта 30.3. Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения. Для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Объекта по индивидуальному проекту организацией представлены следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний;
- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний;
- расчет затрат на оплату труда на присоединение объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1);
- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия;

- мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1);

- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (30,2%);

- выписки из расчета стоимости 1 норма/часа специалистов, задействованных в мероприятиях по технологическому присоединению ООО «КАМАЗ-Энерго»;

- лист согласования платы между ООО «КАМАЗ-Энерго» и ООО «Энергетическое партнерство».(ГПП-15 яч.19)

Госкомитетом рассмотрены и приняты во внимание все представленные документы.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «КАМАЗ-Энерго».

В соответствии с расчетом, представленным ООО «КАМАЗ-Энерго», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» составляет 44 264,62 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	44 264,62
1.1	Вспомогательные материалы	-
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	-
1.3	Оплата труда ППП	30 816,53
1.4	Отчисления на страховые взносы	9 306,59
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	4 141,5
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	4 141,5
1.5.3.1	услуги связи	
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
1.5.3.4	плата за аренду имущества	
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	
1.6	Внереализационные расходы, всего	-
1.6.1	- расходы на услуги банков	

1.6.2	- % за пользование кредитом	
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-
3	Выпадающие доходы/экономия средств	-
4	Расходы вышестоящей сетевой организации	
5	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	44 264,62

1.1. В состав расходов на оплату труда включены расходы:

1.1.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 9 часов;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 2,5 часа;
- заработная плата ведущего инженера с часовой ставкой 138,35 руб. с общей продолжительностью работ 40 часов;

1.1.2. Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часа;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часа;
- заработная плата ведущего инженера с часовой ставкой 138,35 руб. с общей продолжительностью работ 13 часов;
- заработная плата начальника ЭДБ с часовой ставкой 106,74 руб. с общей продолжительностью работ 0,5 часа;

1.1.3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 5 часов;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часов;

1.1.4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;
- заработная плата начальника ЭДБ с часовой ставкой 106,74 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;
- заработная плата главный диспетчер ЭДБ с часовой ставкой 179,84 руб. с общей продолжительностью работ 3 часа;

- заработная плата электромонтера 5 разряда с часовой ставкой 124,45 руб. с общей продолжительностью работ 96 часов;

- заработная плата электромонтера 6 разряда с часовой ставкой 131,97 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

- заработная плата наладчика КИПиА 6 разряда с часовой ставкой 137,56 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

Таким образом трудоемкость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» равна 203 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате в размере 16,7 % (согласно Выписке из расчета полезного фонда времени на 1-го рабочего на 2016 год).

1.2 В состав прочих расходов включены транспортные расходы, состоящие из затрат на автомобиль ВАЗ-2109 с общей часовой занятостью 15 часов при тарифной ставке 276,1 руб./час.

Госкомитетом рассмотрен расчет расходов по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении объекта и проведены следующие корректировки:

Проанализировав количество часов затрачиваемое аналогичными сетевыми организациями на выполнение мероприятии по технологическому подключению, Госкомитетом общая продолжительность работ принята в размере 45 часов, в том числе по мероприятиям:

- Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя-6,5 часов.

- Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ-3,5 часа.

- Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя-1,7 часов.

- Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети-33,3 часа.

Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля, исходя из времени, затрачиваемому аналогичными сетевыми организациями с 15 маш./час до 8,5 маш./час.

Таким образом, Госкомитетом необходимая валовая выручка по данному технологическому присоединению принята в размере 11 322,64 руб. (без учета НДС), в том числе:

- расходы на оплату труда в размере 6 893,85 руб.

- отчисления на страховые взносы в размере 2 081,94 руб.

- транспортные расходы в размере 2 346,85 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составит 2,72 руб./кВт (без учета НДС).

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ООО «КАМАЗ-Энерго» не требуется. Расчет данной платы учитывает

только расходы ООО «КАМАЗ-Энерго» согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» в размере 11 322,64 руб. (без учета НДС).

2. ООО «КАМАЗ-Энерго» обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Начальник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение И.Х.Шакирзянова

Ведущий советник регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение Г.Я. Исхакова

Приложение 1

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство»

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	**11 322,64**
1.	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:**	**1 420,78**
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 091,23
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	329,55
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	-
1.4.	Цеховые расходы	-
1.5.	Общехозяйственные расходы	-
1.6.	Прибыль, в том числе:	-
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	-
1.6.2.	Налог на прибыль	-
2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»**	**-**
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	**-**
4.	**Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:**	**1 217,53**
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	553,42
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	167,13
4.3.	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования	-
4.4.	Цеховые расходы	496,98
4.5.	Общехозяйственные расходы	
4.6.	Прибыль в том числе:	
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	
4.6.2.	Налог на прибыль	
5.	**Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:**	**854,99**
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	296,17
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	89,45
5.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	-
5.4.	Цеховые расходы	469,37
5.5.	Общехозяйственные расходы	-
5.6.	Прибыль в том числе:	-
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	-
5.6.2.	Налог на прибыль	-
6.	**Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:**	**7 829,34**
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 953,03
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 495,81
6.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	-
6.4.	Цеховые расходы	1 380,5
6.5.	Общехозяйственные расходы	-
6.6.	Прибыль в том числе:	-
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	
6.6.2.	Налог на прибыль	

Заключение
о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) ООО «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ .

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «КАМАЗ-Энерго» по вопросу установления платы за технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) ООО «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ .

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: 423827 Республика Татарстан, г.Набережные Челны, пр. Автозаводский, 2. Генеральный директор – Шакиров Рамиль Гумарович.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Промкомзона (земельные участки с кадастровыми №16:52:100103:37 и №16:52:100103:50).

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в связи с технологическим присоединением объекта по производству электрической энергии.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ООО «КАМАЗ-Энерго» от 28.10.2016 года № 16000-296 были приняты документы на установление платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» (далее - Объект) к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго».

При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы

оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

• Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания);

• Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Анализ экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Данное технологическое присоединение обусловлено необходимостью присоединения объекта по производству электрической энергии: мини ТЭС газопоршневая установка №2 ООО «Энергетическое партнерство».

Точкой присоединения является: существующая ячейка №22 II секция шин ГПП-15 110/10 кВ с установленной(максимальной) мощностью объекта по производству электрической энергии – 4 168 кВт, уровень напряжения 10 кВ.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии с требованиями подпункта 30.3. Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения. Для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Объекта по индивидуальному проекту организацией представлены следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний;

- расчет затрат на оплату труда на присоединение объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2);

- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия;

- мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2);

- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (30,2%);

- выписки из расчета стоимости 1 норма/часа специалистов, задействованных в мероприятиях по технологическому присоединению ООО «КАМАЗ-Энерго»;

- лист согласования платы между ООО «КАМАЗ-Энерго» и ООО «Энергетическое партнерство».(ГПП-15 яч.22)

Госкомитетом рассмотрены и приняты во внимание все представленные документы.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «КАМАЗ-Энерго».

В соответствии с расчетом, представленным ООО «КАМАЗ-Энерго», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» составляет 44 264,62 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	44 264,62
1.1	Вспомогательные материалы	-
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	-
1.3	Оплата труда ППП	30 816,53
1.4	Отчисления на страховые взносы	9 306,59
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	4 141,5
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	4 141,5
1.5.3.1	услуги связи	
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
1.5.3.4	плата за аренду имущества	
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	
1.6	Внереализационные расходы, всего	-

1.6.1	- расходы на услуги банков	
1.6.2	- % за пользование кредитом	
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-
3	Выпадающие доходы/экономия средств	-
4	Расходы вышестоящей сетевой организации	
5	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	44 264,62

1.1. В состав расходов на оплату труда включены расходы:

1.1.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 9 часов;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 2,5 часа;
- заработная плата ведущего инженера с часовой ставкой 138,35 руб. с общей продолжительностью работ 40 часов;

1.1.2. Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часа;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часа;
- заработная плата ведущего инженера с часовой ставкой 138,35 руб. с общей продолжительностью работ 13 часов;
- заработная плата начальника ЭДБ с часовой ставкой 106,74 руб. с общей продолжительностью работ 0,5 часа;

1.1.3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 5 часов;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часов;

1.1.4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;
- заработная плата начальника ЭДБ с часовой ставкой 106,74 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;
- заработная плата главный диспетчер ЭДБ с часовой ставкой 179,84 руб. с общей продолжительностью работ 3 часа;

- заработная плата электромонтера 5 разряда с часовой ставкой 124,45 руб. с общей продолжительностью работ 96 часов;

- заработная плата электромонтера 6 разряда с часовой ставкой 131,97 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

- заработная плата наладчика КИПиА 6 разряда с часовой ставкой 137,56 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

Таким образом трудоемкость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» равна 203 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате в размере 16,7 % (согласно Выписке из расчета полезного фонда времени на 1-го рабочего на 2016 год).

1.2 В состав прочих расходов включены транспортные расходы, состоящие из затрат на автомобиль ВАЗ-2109 с общей часовой занятостью 15 часов при тарифной ставке 276,1 руб./час.

Госкомитетом рассмотрен расчет расходов по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении объекта и проведены следующие корректировки:

Проанализировав количество часов, затрачиваемое аналогичными сетевыми организациями на выполнение мероприятии по технологическому подключению, Госкомитетом общая продолжительность работ принята в размере 45 часов, в том числе по мероприятиям:

- Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя-6,5 часов.

- Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ-3,5 часа.

- Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя-1,7 часов.

- Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети-33,3 часа.

Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля, исходя из времени, затрачиваемому аналогичными сетевыми организациями с 15 маш./час до 8,5 маш./час.

Таким образом, Госкомитетом необходимая валовая выручка по данному технологическому присоединению принята в размере 11 322,64 руб. (без учета НДС), в том числе:

- расходы на оплату труда в размере 6 893,85 руб.

- отчисления на страховые взносы в размере 2 081,94 руб.

- транспортные расходы в размере 2 346,85 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составит 2,72 руб./кВт (без учета НДС).

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ООО «КАМАЗ-Энерго» не требуется. Расчет данной платы учитывает

только расходы ООО «КАМАЗ-Энерго» согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) ООО «Энергетическое партнерство» в размере 11 322,64 руб. (без учета НДС).

2. ООО «КАМАЗ-Энерго» обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Начальник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение И.Х.Шакирзянова

Ведущий советник регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение Г.Я. Исхакова

Приложение 1

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-2) ООО «Энергетическое партнерство»

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	**11 322,64**
1.	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:**	**1 420,78**
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 091,23
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	329,55
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	-
1.4.	Цеховые расходы	-
1.5.	Общехозяйственные расходы	-
1.6.	Прибыль, в том числе:	-
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	-
1.6.2.	Налог на прибыль	-
2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»**	**-**
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	**-**
4.	**Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:**	**1 217,53**
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	553,42
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	167,13
4.3.	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования	-
4.4.	Цеховые расходы	496,98
4.5.	Общехозяйственные расходы	
4.6.	Прибыль в том числе:	
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	
4.6.2.	Налог на прибыль	
5.	**Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:**	**854,99**
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	296,17
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	89,45
5.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	-
5.4.	Цеховые расходы	469,37
5.5.	Общехозяйственные расходы	-
5.6.	Прибыль в том числе:	-
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	-
5.6.2.	Налог на прибыль	-
6.	**Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:**	**7 829,34**
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 953,03
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 495,81
6.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	-
6.4.	Цеховые расходы	1 380,5
6.5.	Общехозяйственные расходы	-
6.6.	Прибыль в том числе:	-
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	
6.6.2.	Налог на прибыль	

Заключение
о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) ООО «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ .

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «КАМАЗ-Энерго» по вопросу установления платы за технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) ООО «Энергетическое партнерство» с заявленной мощностью 4 168 кВт на уровне напряжения 10 кВ .

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: 423827 Республика Татарстан, г.Набережные Челны, пр. Автозаводский, 2. Генеральный директор – Шакиров Рамиль Гумарович.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Промкомзона (земельные участки с кадастровыми №16:52:100103:37 и №16:52:100103:50).

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в связи с технологическим присоединением объекта по производству электрической энергии.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ООО «КАМАЗ-Энерго» от 28.10.2016 года № 16000-296 были приняты документы на установление платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» (далее - Объект) к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго».

При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы

оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

• Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания);

• Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Анализ экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Данное технологическое присоединение обусловлено необходимостью присоединения объекта по производству электрической энергии: мини ТЭС газопоршневая установка №3 ООО «Энергетическое партнерство».

Точкой присоединения является: существующая ячейка №20 I секция шин ГПП-13 110/10 кВ с установленной(максимальной) мощностью объекта по производству электрической энергии – 4 168 кВт, уровень напряжения 10 кВ.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии с требованиями подпункта 30.3. Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения. Для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Объекта по индивидуальному проекту организацией представлены следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний;

- расчет затрат на оплату труда на присоединение объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3);

- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия;

- мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3);

- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (30,2%);

- выписки из расчета стоимости 1 норма/часа специалистов, задействованных в мероприятиях по технологическому присоединению ООО «КАМАЗ-Энерго»;

- лист согласования платы между ООО «КАМАЗ-Энерго» и ООО «Энергетическое партнерство».(ГПП-13 яч.20)

Госкомитетом рассмотрены и приняты во внимание все представленные документы.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «КАМАЗ-Энерго».

В соответствии с расчетом, представленным ООО «КАМАЗ-Энерго», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению объекта по производству электрической энергии (ГПУ-1) ООО «Энергетическое партнерство» составляет 44 264,62 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	44 264,62
1.1	Вспомогательные материалы	-
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	-
1.3	Оплата труда ППП	30 816,53
1.4	Отчисления на страховые взносы	9 306,59
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	4 141,5
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	4 141,5
1.5.3.1	услуги связи	
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
1.5.3.4	плата за аренду имущества	
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	
1.6	Внереализационные расходы, всего	-

1.6.1	- расходы на услуги банков	
1.6.2	- % за пользование кредитом	
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-
3	Выпадающие доходы/экономия средств	-
4	Расходы вышестоящей сетевой организации	
5	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	44 264,62

1.1. В состав расходов на оплату труда включены расходы:

1.1.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 9 часов;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 2,5 часа;
- заработная плата ведущего инженера с часовой ставкой 138,35 руб. с общей продолжительностью работ 40 часов;

1.1.2. Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часа;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часа;
- заработная плата ведущего инженера с часовой ставкой 138,35 руб. с общей продолжительностью работ 13 часов;
- заработная плата начальника ЭДБ с часовой ставкой 106,74 руб. с общей продолжительностью работ 0,5 часа;

1.1.3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 5 часов;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 149,29 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часов;

1.1.4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 113,67 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;
- заработная плата начальника ЭДБ с часовой ставкой 106,74 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;

- заработная плата главный диспетчер ЭДБ с часовой ставкой 179,84 руб. с общей продолжительностью работ 3 часа;

- заработная плата электромонтера 5 разряда с часовой ставкой 124,45 руб. с общей продолжительностью работ 96 часов;

- заработная плата электромонтера 6 разряда с часовой ставкой 131,97 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

- заработная плата наладчика КИПиА 6 разряда с часовой ставкой 137,56 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

Таким образом трудоемкость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» равна 203 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате в размере 16,7 % (согласно Выписке из расчета полезного фонда времени на 1-го рабочего на 2016 год).

1.2 В состав прочих расходов включены транспортные расходы, состоящие из затрат на автомобиль ВАЗ-2109 с общей часовой занятостью 15 часов при тарифной ставке 276,1 руб./час.

Госкомитетом рассмотрен расчет расходов по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении объекта и проведены следующие корректировки:

Проанализировав количество часов затрачиваемое аналогичными сетевыми организациями на выполнение мероприятии по технологическому подключению, Госкомитетом общая продолжительность работ принята в размере 45 часов, в том числе по мероприятиям:

- Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя-6,5 часов.

- Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ-3,5 часа.

- Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя-1,7 часов.

- Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети-33,3 часа.

Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля, исходя из времени, затрачиваемому аналогичными сетевыми организациями с 15 маш./час до 8,5 маш./час.

Таким образом, Госкомитетом необходимая валовая выручка по данному технологическому присоединению принята в размере 11 322,64 руб. (без учета НДС), в том числе:

- расходы на оплату труда в размере 6 893,85 руб.

- отчисления на страховые взносы в размере 2 081,94 руб.

- транспортные расходы в размере 2 346,85 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составит 2,72 руб./кВт (без учета НДС).

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ООО «КАМАЗ-Энерго» не требуется. Расчет данной платы учитывает только расходы ООО «КАМАЗ-Энерго» согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) ООО «Энергетическое партнерство» в размере 11 322,64 руб. (без учета НДС).

2. ООО «КАМАЗ-Энерго» обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Начальник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение И.Х.Шакирзянова

Ведущий советник регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение Г.Я. Исхакова

Приложение 1

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» объекта по производству электрической энергии (ГПУ-3) ООО «Энергетическое партнерство»

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	**11 322,64**
1.	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:**	**1 420,78**
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 091,23
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	329,55
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	-
1.4.	Цеховые расходы	-
1.5.	Общехозяйственные расходы	-
1.6.	Прибыль, в том числе:	-
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	-
1.6.2.	Налог на прибыль	-
2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»**	**-**
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	**-**
4.	**Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:**	**1 217,53**
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	553,42
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	167,13
4.3.	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования	-
4.4.	Цеховые расходы	496,98
4.5.	Общехозяйственные расходы	
4.6.	Прибыль в том числе:	
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	
4.6.2.	Налог на прибыль	
5.	**Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:**	**854,99**
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	296,17
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	89,45
5.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	-
5.4.	Цеховые расходы	469,37
5.5.	Общехозяйственные расходы	-
5.6.	Прибыль в том числе:	-
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	-
5.6.2.	Налог на прибыль	-
6.	**Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:**	**7 829,34**
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 953,03
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 495,81
6.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	-
6.4.	Цеховые расходы	1 380,5
6.5.	Общехозяйственные расходы	-
6.6.	Прибыль в том числе:	-
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	
6.6.2.	Налог на прибыль	

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «Чистополь – Водоканал» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» на 2017 год.

Почтовый адрес АО «Чистополь – Водоканал» - Республика Татарстан, г.Чистополь, ул.Либкнехта, д.1Д. Генеральный директор – Шарнин Сергей Михайлович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2016 год АО «Чистополь – Водоканал» составляет 254,22 $м^3$/сут., при планируемом количестве заявок – 50 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составляет – 5 832 895,43 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Чистополь – Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 168 134,88 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 96 793,53 руб.;

- транспортные расходы – 71 341,35 руб.

2. Плановые расходы АО «Чистополь – Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2017 г. составляют 5 664 760,55 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Чистополь – Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 168 134, 88 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составят - 74 342,19 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Инженер 1 категории	1	280,5	114,87	32 221,04
2	Мастер	1	280,5	135,05	37 882,53
3	Слесарь 5 разряда	1	51	83,13	4 239,63
	Всего:	**3**	**612**		**74 342,19**

Отчисления на социальные нужды – 22 451,34 руб.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 612 часов до 600 часов, согласно количеству времени, затрачиваемому на организационно-технические мероприятия, аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 72 884,50 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Инженер 1 категории	1	275	114,87	31 589,25
2	Мастер	1	275	135,05	37138,75
3	Слесарь 5 разряда	1	50	83,13	4 156,50
	Всего:	**3**	**612**		**72 884,50**

Отчисления на социальные нужды – 22 011,12 руб.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составят – 71 341,35 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Лада -Калина	1	127,5	559,54	71 341,35

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля скорректировано с 127,5 часов до 125 часов, согласно времени затрачиваемому аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также расстоянием до подключаемых объектов. Госкомитетом из калькуляции себестоимости автомобиля исключена рентабельность на сумму 36,68 руб./маш-час., так как учет данных расходов не предусмотрен Методическими указаниями.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 65 357,50 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Лада -Калина	1	125	522,86	65 357,50

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 160 253,12 руб., в т.ч.:

- заработная плата - 72 884,50 руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме - 22 011,12 руб.;
- транспортные расходы в сумме - 65 357,50 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединение 50 ед. и общей подключаемой нагрузкой 254,22 $м^3$/сут. составит 0,6304 тыс.руб./ $м^3$ в сутки (по предложению организации – 0,6661 тыс.руб./ $м^3$ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Чистополь – Водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку водоснабжения сетей диаметром 32мм, 63 мм, 110 мм и 160 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «Чистополь – Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлена смета на строительство сетей к 43 индивидуальным домам. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 955,45 метров составляет 2 510,182 тыс. руб. или 2 627,23 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлено 2 сметы на подключение многоквартирных домов по ул. Новикова – Прибоя д.8д и по ул.Мебельная д.2а. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 21,0 метр составляет 56,40 тыс. руб. или 2 685,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 5 смет по строительству сетей к многоквартирному дому по ул.Мебельная 2а, к школе и детскому саду по проспекту Юбилейный, к МФЦ и зданию суда по ул.Энгельса. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 506,9 метров составляет 1 599,01 тыс. руб. или 3 154,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета по строительству сетей к многоквартирному дому по ул. Энгельса д.187/3. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 98 метров составляет 366,22 тыс. руб. или 3 736,89 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята по предложению организации.

2.5. Организацией не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в указанном диапазоне принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 100-150 мм.

2.6. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 650,0 тыс. руб. или 6500 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации.

2.7. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составила 3 581,32 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята по предложению организации в размере 3 581,32 тыс.руб./км, рассчитанной исходя из НВВ 5 664,76 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,58 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	**Единица измерения**	**Предложение АО «Чистополь – Водоканал»**	**Предложение Госкомитета**
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	0,6661	0,6304
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	3 581,32	3 581,32
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	*3 284,03*	*3 284,03*
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	*3 294,51*	*3 294,51*
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	-	*3 943,11*
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	*3 943,11*	*3 943,11*
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км	*4 671,12*	*4 671,12*
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс.руб./км	*8 125,00*	*8 125,00*

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 10 $м^3$/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ $м^3$/сут	0,6304
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 581,32
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,40
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,41
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,49
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,49
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,57
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2016 год	Предложение на 2017 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 366,68	3 581,32	*106,0%*
1.1	*Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.*	1 111,00	1 432,53	*129,0 %*
1.2	*Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.*	1 548,67	1 468,34	*95,0 %*
1.3	*Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.*	1 548,67	1 754,85	*113,0 %*
1.4	*Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.*	1 582,34	1 754,85	*111,0 %*
1.5	*Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.*	1 683,34	2 041,36	*121,0 %*
1.6	*Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.7	*Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.*	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» на 2017 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

3. АО «Чистополь – Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Ведущий советник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение С.А. Меркурьев

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ $м^3$ в сут.	0,6304
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 581,32
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,40
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,41
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,49
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,49
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,57
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения
АО «Чистополь - Водоканал» на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «Чистополь - Водоканал» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» на 2017 год.

Почтовый адрес АО «Чистополь - Водоканал» - Республика Татарстан, г.Чистополь, ул. Либкнехта, д.1 Д. Директор – Шарнин Сергей Михайлович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2017 год АО «Чистополь - Водоканал» составляет 214,03 $м^3$/сут., при планируемом количестве присоединений – 17 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составляет – 12 111 877,39 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 54 486,28 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 32 264,73 руб.;
- транспортные расходы – 22 221,55 руб.

2. Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2017 г. составляют 12 057 391,11 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составляет 54 486,28 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составят 24 780,90 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Инженер 1 категории	1	93,5	114,87	10 740,35
2	Мастер	1	93,5	135,05	12 627,18
3	Слесарь 5 разряда	1	17	83,13	1 413,38
Всего:		**3**	**204**		**24 780,90**

Отчисления на социальные нужды – 7 483,83 руб.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством принята по предложению организации, так как количество часов, затрачиваемое на организационно-технические мероприятия аналогично времени, затрачиваемому организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составят – 22 221,55 руб.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Лада -Калина	1	42,5	522,86	22 221,55

Госкомитетом время и стоимость эксплуатации автомобиля принято по предложению организации, так как соответствует времени, затрачиваемому

аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 54 486,28 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 24 780,90 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 7 483,83 руб.;
- транспортные расходы – 22 221,55 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединение 17 ед. и общей подключаемой нагрузкой 214,03 м^3/сут. (организацией в расчете тарифа за подключаемую нагрузку ошибочно указана подключаемая нагрузка – 378,51 м^3/сут.) составит 0,2546 тыс.руб./ м^3 в сутки (по предложению организации – 0,1439 тыс.руб./ м^3 в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Чистополь - Водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм,160 мм, 225мм и 315 мм.

В сметной документации на создание канализационных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Чистополь - Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы на строительство сетей водоотведения к 10 индивидуальным жилым домам и к многоквартирному дому по ул. Энгельса д.187/3. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 135,30 метров составляет 383,18 тыс. руб. или 2 832,08 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлено 8 смет по строительству сетей водоотведения к 10 частным домам, многоквартирным домам по ул.Новикова – Прибоя д.8д, ул.Мебельная д.2а и по ул. Энгельса д.187/3, к школе и детскому саду по проспекту Юбилейный, к МФЦ и зданию суда по ул.Энгельса. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью

732,16 метров составляет 2 213,14 тыс. руб. или 3 022,80 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлены 2 сметы по строительству сетей водоотведения к школе и детскому саду по проспекту Юбилейный. Сметная стоимость строительства трубопровода протяженностью 225 метров составляет 689,54 тыс. руб. или 3064,60 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 315 мм представлена 1 смета по строительству сетей водоотведения к школе по проспекту Юбилейный. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 1 765 метров составляет 6 360,055 тыс. руб. или 3 603,43 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 315 мм принята по предложению организации.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета на прокладку сетей канализации протяженностью 100 м со сметной стоимостью 650,0 тыс. руб. или 6500 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации.

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составила 4 218,95 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята по предложению организации в размере 4 218,95 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 12 057,39 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 2,86 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	**Единица измерения**	**Предложение АО «Чистополь - Водоканал»**	**Предложение Госкомитета**
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	0,1439	0,2546
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	4 218,95	4 218,95
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром	тыс.руб./км	-	-

от 40 мм до 70 мм (включительно)			
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	*3 540,10*	*3 540,10*
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км	*3 776,12*	*3 776,12*
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км	*3 830,76*	*3 830,76*
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс.руб./км	*4 504,29*	*4 504,29*
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс.руб./км	*8 125,00*	*8 125,00*

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 10 м^3/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м^3/сут	0,2546
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	4 218,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,44
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,46
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более		0,55

Стоимость строительства сетей водоотведения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2016 год	Предложение на 2017 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 705,50	4 218,95	*114,0 %*

1.1	*Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.*	-	-	-
1.2	*Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.3	*Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.4	*Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.*	1 630,42	1 856,34	*114,0 %*
1.5	*Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.*	1 704,53	1 940,72	*114,0 %*
1.6	*Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.*	1 741,59	1 982,91	*114,0 %*
1.7	*Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.*	1 778,64	2 320,42	*130,0 %*

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» на 2017 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

3. АО «Чистополь - Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Ведущий советник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение С.А. Меркурьев

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Чистополь - Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ $м^3$ в сут.	0,2546
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	4 218,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,44
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,46
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	0,55

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЗВКС» г.Зеленодольска на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «ЗВКС» г.Зеленодольска (далее – АО «ЗВКС») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЗВКС» на 2017 год.

Почтовый адрес АО «ЗВКС» - Республика Татарстан, г.Зеленодольск, ул.Озерная, 48. Генеральный директор – Исмагилов Алмаз Фагимович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2017 год АО «ЗВКС» согласно 5 обращениям заявителей составляет 181,70 $м^3$/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «ЗВКС» составляет 3 655 836,94 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «ЗВКС» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 271 616,94 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 96 560,10 руб.;
- транспортные расходы – 175 056,84 руб.;

2. Плановые расходы АО «ЗВКС» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2017 г. составляют 3 384 220,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «ЗВКС» - 74 162,90 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Начальник ПТО	1	126	256,78	32 354,28
2	Начальник участка водоснабжения и водоотведения	1	70	219,51	15 365,70
3	Инженер-сметчик	1	140	144,79	20 270,60
4	Слесарь АВР	2	56	110,22	6 172,32
	Всего:	**5**	**392**		**74 162,90**

Отчисления на социальные нужды – 22 397,20 руб.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 392 часов до 175 часов согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят – 34 355,95 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Начальник ПТО	1	50	256,78	12 839,00
2	Начальник участка водоснабжения и водоотведения	1	55	219,51	12 073,05
3	Инженер-сметчик	1	50	144,79	7 239,50

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
4	Слесарь АВР	2	20	110,22	2 204,40
	Всего:	**5**	**175**		**34 355,65**

Отчисления на социальные нужды – 10 375,50 руб.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «ЗВКС» - 175 056,84 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ 390995	1	224	684,84	153 404,16
2	Камаз 53213 КО-507 (Илосос)	1	21	1 031,08	21 652,68
	Всего:	**1**	**245**		**175 056,84**

Госкомитетом из расчета транспортных расходов исключены расходы на эксплуатацию автомобиля Камаз 53213 КО-507(Илосос) в размере 21 652,68 руб., так как подтверждающих документов по времени и стоимости эксплуатации автомобиля организацией не представлены.

Время эксплуатации автомобиля УАЗ 390995 Госкомитетом скорректировано с 224 часов до 40 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению организации.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 27 393,60 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ 390955	1	40	684,84	27 393,60

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 72 125,05 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 34 355,95 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 10 375,50 руб.;
- транспортные расходы – 27 393,60 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 5 ед. и общей подключаемой нагрузке 181,70 м3/сут. составит 0,3969 тыс.руб/м3 в сутки (по предложению организации – 1,4949 тыс.руб/м3 в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ЗВКС» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25мм, 40 мм, 63 мм, 110 мм, 160 мм, 225 мм и 315 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «ЗВКС», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 25 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 22 метра составляет 46,88 тыс. руб. или 2 130,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Смета составлена корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 25 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлены 3 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 141,4 метров составляет 504,07 тыс. руб. или 3 564,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Смета составлена некорректно, так как учтены не все виды работ, предусмотренные технологией укладки труб, а также некорректно подсчитаны объемы земляных работ.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 63 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 626,31 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 165 метров составляет 531,44 тыс. руб. или 3 220,80 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Сметы составлены корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 70 метров составляет 263,88 тыс. руб. или 3 769,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Сметы составлены корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята по предложению организации.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 40 метров составляет 257,01 тыс. руб. или 6 425,30 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Смета составлена некорректно, так как учтены не все виды работ, предусмотренные технологией укладки труб, а также некорректно подсчитаны объемы земляных работ.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 225 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 5 858,27 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 315 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 65 метров составляет 794,38 тыс. руб. или 12 221,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Смета составлена некорректно, так как учтены не все виды работ, предусмотренные технологией укладки труб, а также некорректно подсчитаны объемы земляных работ.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 315 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 315 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 6 133,63 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 500 метров составляет 6 487,378 тыс. руб. или 12 846,29 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Смета составлена некорректно, так как учтены не все виды работ, предусмотренные технологией укладки труб, а также некорректно подсчитаны объемы земляных работ.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 500 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 8 744,46 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.8. АО «ЗВКС» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.9. Расходы на проектно-изыскательские работы, расходы по оформлению плана строительства сетей в БТИ, а также их регистрации в Регистрационной палате Госкомитетом приняты по предложению организации.

2.10. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «ЗВКС» составила 6 722,73 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята в размере 5 076,70 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 2 555,61 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,50 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ЗВКС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	1,4949	0,3969
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	6 722,73	5 076,70
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	*2 903,43*	*2 903,36*
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*4 336,16*	*3 664,40*
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	*3 664,40*
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*4 471,73*	*4 471,73*
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*5 201,75*	*5 201,75*
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*10 314,46*	*8 096,27*
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	*16 721,79*	*8 427,46*
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	*16 057,86*	*10 930,57*

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «ЗВКС» с подключаемой нагрузкой до 10 $м^3$/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м^3 в сут.	0,3969
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	5 076,70
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,27
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,34
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,34
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,41
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,48
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,74
3.7.	диаметром от 250 мм и более		0,77

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2016 год	Предложение на 2017 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 776,90	5 076,70	*106,0 %*
1.1	*Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.*	1 098,69	1 370,71	*124,0 %*
1.2	*Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.*	1 289,76	1 726,08	*133,0 %*
1.3	*Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.*	1 719,68	1 726,08	*100,0 %*
1.4	*Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.*	1 719,68	2 081,45	*121,0 %*
1.5	*Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.*	1 719,68	2 436,82	*141,0 %*
1.6	*Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.*	2 006,30	3 756,76	*187,0 %*
1.7	*Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.*	3 200,52	3 909,06	*122,0 %*

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЗВКС» на 2017 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 г.

3. АО «ЗВКС» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Ведущий советник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение С.А. Меркурьев

Приложение

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЗВКС»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,3969
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	5 076,70
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,27
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,34
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,34
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,41
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,48
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,74
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	0,77

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ЗВКС» г.Зеленодольска на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «ЗВКС» г.Зеленодольска (далее – АО «ЗВКС») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ЗВКС» на 2017 год.

Почтовый адрес АО «ЗВКС» - Республика Татарстан, г.Зеленодольск, ул.Озерная, 48. Генеральный директор – Исмагилов Алмаз Фагимович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2017 год АО «ЗВКС» согласно 3 обращениям заявителей составляет 174,70 $м^3$/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «ЗВКС» составляет 3 352 528,61 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «ЗВКС» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 271 468,61 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 96 411,77 руб.;
- транспортные расходы – 175 056,84 руб.;

2. Плановые расходы АО «ЗВКС» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2017 г. составляют 3 081 060,00 руб. (в расчете организацией ошибочно учтены затраты на строительство сетей водоснабжения диаметром 315 мм в размере 295,553 тыс. руб).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «ЗВКС» - 74 162,90 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Начальник ПТО	1	126	256,78	32 354,28
2	Начальник участка водоснабжения и водоотведения	1	70	219,51	15 365,70
3	Инженер-сметчик	1	140	144,79	20 270,60
4	Слесарь АВР	2	56	110,22	6 172,32
	Всего:	**5**	**392**		**74 162,90**

Отчисления на социальные нужды – 22 397,20 руб.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 392 часов до 105 часов согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды по расчету Госкомитета составят – 20 613,57 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Начальник ПТО	1	30	256,78	7 703,40
2	Начальник участка водоснабжения и водоотведения	1	33	219,51	7 243,83
3	Инженер-сметчик	1	30	144,79	4 343,70

4	Слесарь АВР	2	12	110,22	1 322,64
	Всего:	**5**	**105**		**20 613,57**

Отчисления на социальные нужды – 16 436,16 тыс. руб.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «ЗВКС» - 175 056,84 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ 390995	1	224	684,84	153 404,16
2	Камаз 53213 КО-507 (Илосос)	1	21	1 031,08	21 652,68
	Всего:	**1**	**245**		**175 056,84**

Госкомитетом из расчета транспортных расходов исключены расходы на эксплуатацию автомобиля Камаз 53213 КО-507(Илосос) в размере 21 652,68 тыс. руб., так как подтверждающих документов по времени и стоимости эксплуатации автомобиля организацией не представлены.

Время эксплуатации автомобиля УАЗ 390995 Госкомитетом скорректировано с 224 часов до 24 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению организации.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 16 436,16 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ 390955	1	24	684,84	16 436,16

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 43 233,80 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 20 613,57 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 6 184,07 руб.;
- транспортные расходы – 16 436,16 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 3 ед. и общей подключаемой нагрузке 174,70 м3/сут. составит 0,2475 тыс.руб/м3 в сутки (по предложению организации – 1,5539 тыс.руб/м3 в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ЗВКС» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 63 мм, 160 мм, 225 мм и 315 мм.

В сметной документации на создание сетей водоотведения учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «ЗВКС», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 202 метра составляет 266,32 тыс. руб. или 1 3184 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Смета составлена корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров до 150 мм принято аналогично стоимости прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм, представленных АО «ЗВКС».

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 141 метр составляет 585,68 тыс. руб. или 4 153,80 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Сметы составлены корректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 128 метров составляет 720,52 тыс. руб. или 5 644,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 315 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 55 метров составляет 374,45 тыс. руб. или 6 808,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 315 мм принята по предложению организации.

2.5. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 50 метров составляет 629,262 тыс. руб. или 12 585,24 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации.

2.6. Расходы на проектно-изыскательские работы, расходы по оформлению плана строительства сетей в БТИ, а также их регистрации в Регистрационной палате Госкомитетом приняты по предложению организации.

2.7. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «ЗВКС» составила 5 857,52 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята в размере 5 091,95 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 2 678,37 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,53 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ЗВКС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	1,5539	0,2475
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 857,52	5 091,95
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*1 796,34*	-
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	*5 724,50*
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*5 724,50*	*5 724,50*
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*7 762,44*	*7 762,44*
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	*9 359,26*	*9 359,26*
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	*15 731,55*	*15 731,55*

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «ЗВКС» с подключаемой нагрузкой до 10 $м^3$/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую	тыс.руб./$м^3$ в	0,2475

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
	нагрузку	сут.	
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	5 091,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,36
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,36
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,49
3.7.	диаметром от 250 мм и более		0,59

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2016 год	Предложение на 2017 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 757,97	5 091,95	*107,0 %*
1.1	*Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.*	-	-	-
1.2	*Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.3	*Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.4	*Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.*	1 760,45	1 833,10	*104,0 %*
1.5	*Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.*	1 808,03	1 833,10	*101,0 %*
1.6	*Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.*	2 045,93	2 495,05	*121,0 %*
1.7	*Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.*	2 949,94	3 004,25	*101,0 %*

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ЗВКС» на 2017 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 г.

3. АО «ЗВКС» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Ведущий советник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение С.А. Меркурьев

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ЗВКС»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,2475
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	5 091,95
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,36
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,36
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,49
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	0,59

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «Коммунальные сети - Татарстан» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2017 год.

Почтовый адрес ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - Республика Татарстан, Тукаевский район, пос. Совхоза Татарстан, ул.Попова, д.3. Директор – Миннекаев Риф Сабирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2017 год ООО «Коммунальные сети - Татарстан» согласно 54 обращениям заявителей составляет 25,25 $м^3$/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составляет 3 567 355,67 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 167 202,73 руб., в т.ч.:

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 186 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 87 771,69 руб.;

- транспортные расходы – 79 431,04 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2017 г. составляют 3 400 152,94 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - 67 412,97 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Инженер ПТО	1	81	192,06	15 556,84
2	Мастер ВКХ	1	270	192,06	51 856,13
	Всего:	**2**	**351**		**67 412,97**

Отчисления на социальные нужды – 20 358,72 руб.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована со 351 часов до 216 часов, согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом стоимость заработной платы за 1 час инженера ПТО, мастера водопроводно-канализационного хозяйства принята согласно штатного расписания организации, так как предложенный организацией расчет заработной платы за 1 час не обоснован.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят - 29 795,23 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Инженер ПТО	1	54	126,11	6 810,17
2	Мастер ВКХ	1	162	141,88	22 985,06
	Всего:	**2**	**216**		**29 795,23**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 187 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

Отчисления на социальные нужды – 8 998,16 руб.

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - 79 431,04 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ	1	104	763,76	79 431,04
	Всего:	**1**	**104**		**79 431,04**

Время эксплуатации автомобиля Госкомитетом принято в размере 108 часов, согласно количеству часов по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом из расчета стоимости эксплуатации автомобиля исключены затраты на общеэксплуатационные и цеховые расходы, так как подтверждающие документы организацией не представлены, также скорректирована заработная плата водителя автомобиля, согласно штатного расписания.

Таким образом, транспортные расходы Госкомитетом приняты в размере 54 753,84 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ	1	108	506,98	54 753,84
	Всего:	**1**	**108**		**54 753,84**

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 93 547,23 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 29 795,23 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 8 998,16 руб.;
- транспортные расходы – 54 753,84 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 54 ед. и общей подключаемой нагрузке 25,25 м3/сут. составит 3,7056 тыс.руб/м3 в сутки (по предложению организации – 6,6232 тыс.руб/м3 в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Коммунальные сети - Татарстан» представлена сметная документация на прокладку сетей

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 188 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

водоснабжения диаметром 20 мм, 63 мм и 110 мм. Проектная документация по объектам не разрабатывалась.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Коммунальные сети - Татарстан», а также сметы по объектам-аналогам, по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлены 11 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 780 метров составляет 1966,167 тыс. руб. или 2 520,72 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлены 3 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 60 метров составляет 156,984 тыс. руб. или 2 616,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлены 4 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью110 метров составляет 490,118 тыс. руб. или 4 455,62 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно, так как неточно подсчитаны объемы земляных работ, а также не учтены все виды работ, предусмотренные технологией прокладки трубопроводов.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 110 мм представленной аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 838,36 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, в диапазоне 150 – 200 мм принята в диапазоне 100-150 мм.

2.5. По диаметру 500 мм организацией представлена смета на строительство сетей протяженностью 100 м. Сметная стоимость трубопровода протяженностью

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 189 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

100 метров составляет 491,400 тыс. руб. или 4 914,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации.

2.6. Организацией некорректно произведен расчет налога на прибыль.

ООО «Коммунальные сети - Татарстан» применяет упрощенную систему налогообложения (Уведомление МРИ ФНС № 2 по РТ от 29.01.2007 № 170). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.7. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составила 3 148,29 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята в размере 2 869,16 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 3 098,69 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,08 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	**Единица измерения**	**Предложение ООО «Коммунальные сети - Татарстан»**	**Предложение Госкомитета**
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	6,6232	3,7056
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 148,29	2 869,16
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	*2 896,90*	*2 800,81*
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*2 808,88*	*2 907,11*
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	*2 907,11*
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*4 132,31*	*3 153,73*
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	*3 153,73*
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	*5 781,18*	*5 460,00*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 190 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» с подключаемой нагрузкой до 10 м^3/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м^3 в сут.	3,7056
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 869,16
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,51
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,53
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,53
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,58
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,58
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2016 год	Предложение на 2017 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	2 493,24	2 869,16	*115,0 %*
1.1	*Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.*	1 097,03	1 463,27	*133,0 %*
1.2	*Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.*	1 346,35	1 520,62	*112,0 %*
1.3	*Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.*	1 346,35	1 520,65	*112,0 %*
1.4	*Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.*	1 446,08	1 664,11	*115,0 %*
1.5	*Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.*	1 446,08	1 664,11	*115,0 %*
1.6	*Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 191 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

1.7	*Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.*	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2017 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

3. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Ведущий советник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение С.А. Меркурьев

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 192 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	3,7056
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	2 869,16
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,51
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,53
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,53
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,58
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,58
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 193 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «Коммунальные сети - Татарстан» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2017 год.

Почтовый адрес ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - Республика Татарстан, Тукаевский район, пос. Совхоза Татарстан, ул.Попова, д.3. Директор – Миннекаев Риф Сабирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2017 год ООО «Коммунальные сети - Татарстан» согласно 8 обращениям заявителей составляет 3,62 $м^3$/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составляет 567 337,65 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 37 443,53 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 13 003,21 руб.;

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 194 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

- транспортные расходы – 24 440,32 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2017 г. составляют 529 894,12 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - 9 987,11 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Инженер ПТО	1	12	192,06	2 304,72
2	Мастер ВКХ	1	40	192,06	7 682,39
	Всего:	**2**	**52**		**9 987,11**

Отчисления на социальные нужды – 3 016,11 руб.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована с 52 часов до 32 часов, согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом стоимость заработной платы за 1 час инженера ПТО, мастера водопроводно-канализационного хозяйства принята согласно штатного расписания организации, так как предложенный организацией расчет заработной платы за 1 час не обоснован.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят - 4 414,11 руб.:

№ п/п	**Наименование должности**	**Кол-во чел.**	**Кол-во часов**	**Заработная плата за 1 час, руб.**	**Заработная плата всего, руб.**
1	Инженер ПТО	1	8	126,11	1 008,91
2	Мастер ВКХ	1	24	141,88	3 405,19
	Всего:	**2**	**32**		**4 414,11**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 195 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

Отчисления на социальные нужды – 1 333,06 руб.

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - 24 440,32 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ	1	32	763,76	24 440,32
	Всего:	**1**	**32**		**24 440,32**

Время эксплуатации автомобиля Госкомитетом скорректировано с 32 часов до 16 часов, согласно количеству часов по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учетом расстояния до подключаемых объектов.

Госкомитетом из расчета стоимости эксплуатации автомобиля исключены затраты на общеэксплуатационные и цеховые расходы, так как подтверждающие документы организацией не представлены, также скорректирована заработная плата водителя автомобиля, согласно штатного расписания.

Таким образом, транспортные расходы Госкомитетом приняты в размере 8 111, 68 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ	1	16	506,98	8 111,68
	Всего:	**1**	**16**		**8 111,68**

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 13 858,85 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 4 414,11 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 333,06 руб.;
- транспортные расходы – 8 111,68 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 8 ед. и общей подключаемой нагрузке 3,62 м3/сут. составит 3,8337 тыс.руб/м3 в сутки (по предложению организации – 10,3578 тыс.руб/м3 в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 196 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Коммунальные сети - Татарстан» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм и 160 мм. Проектная документация по представленным объектам не разрабатывалась.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Коммунальные сети - Татарстан», а также сметы по объектам-аналогам, по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлены 4 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 62 метра составляет 202,964 тыс. руб. или 3 273,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно, так как неточно подсчитаны объемы земляных работ, а также не учтены все виды работ, предусмотренные технологией прокладки трубопроводов.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 110 мм представленной аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 639,36 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 20 метров составляет 49,394 тыс. руб. или 2 469,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно, так как неточно подсчитаны объемы земляных работ, а также не учтены все виды работ, предусмотренные технологией прокладки трубопроводов.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 160 мм представленной аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 852,78 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По диаметру 500 мм представлена смета по строительству сетей протяженностью 100 м. Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 432,641 тыс. руб. или 4 326,41 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Организацией некорректно произведен расчет налога на прибыль.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 197 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

ООО «Коммунальные сети - Татарстан» применяет упрощенную систему налогообложения (Уведомление МРИ ФНС № 2 по РТ от 29.01.2007 № 170). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составила 3 731,65 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята в размере 2 966,02 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 421,18 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,14 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	**Единица измерения**	**Предложение ООО «Коммунальные сети - Татарстан»**	**Предложение Госкомитета**
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	10,3578	3,8337
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 731,65	2 966,02
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*3 867,08*	*2 932,62*
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*2 905,53*	*3 169,76*
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	*5 089,89*	*4 807,12*

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 198 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» с подключаемой нагрузкой до 10 м^3/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м^3 в сут.	3,8337
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 966,02
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,61
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,66
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2016 год	Предложение на 2017 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	2 545,95	2 966,02	*116,0 %*
1.1	*Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.*	-	-	-
1.2	*Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.3	*Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.4	*Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.*	1 654,87	1 809,27	*109,0 %*
1.5	*Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.*	1 654,87	1 957,57	*118,0 %*
1.6	*Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.7	*Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.*	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 199 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2017 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

3. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Ведущий советник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение С.А. Меркурьев

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 200 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	3,8337
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	2 966,02
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,61
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,66
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 201 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:43

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» (далее – АО «Коммунальные сети Мензелинского района») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2017 год.

Почтовый адрес АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 423700, Республика Татарстан, Мензелинский район, г.Мензелинск, ул.М.Джалиля, д.15. Руководитель организации – Габдрахманов Расим Кавиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2017 год АО «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно 21 обращению заявителей составляет 9,91 $м^3$/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составляет 1 581 504,13 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 41 612,89 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 23 834,29 руб.;

- транспортные расходы – 17 778,60 руб.;

2. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2017 г. составляют 1 539 891,23 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 18 305,91 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Начальник ВКХ	1	21	149,70	3 143,70
2	Мастер ВКХ	1	63	133,00	8 379,00
3	Слесарь-ремонтник	1	63	107,67	6 783,21
	Всего:	**3**	**147**		**18 305,91**

Отчисления на социальные нужды – 5 528,38 тыс. руб.:

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована со 147 часов до 84 часов, согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят - 10 990,77 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Начальник ВКХ	1	21	149,70	3 143,70
2	Мастер ВКХ	1	42	133,00	5 586,00
3	Слесарь-ремонтник	1	21	107,67	2 261,07
	Всего:	**3**	**84**		**10 990,77**

Отчисления на социальные нужды – 3 319,21 руб.:

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 17 778,60 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ	1	42	423,30	17 778,60
	Всего:	**1**	**42**		**17 778,60**

Госкомитетом стоимость и время эксплуатации автомобиля принято по предложению организации, так как соответствует времени, затрачиваемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учётом расстояния до подключаемых объектов.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 32 088,58 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 10 990,77 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 3 319,21 руб.;
- транспортные расходы – 17 778,60 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 21 ед. и общей подключаемой нагрузке 9,91 м3/сут. составит 3,2383 тыс.руб/м3 в сутки (по предложению организации – 4,1991 тыс.руб/м3 в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Коммунальные сети Мензелинского района» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 20 мм, 63мм и 110 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода в диапазоне диаметров до 40 мм представлена 21 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 325 метров составляет 2 613,44 тыс. руб. или 1 103,28 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, не учтены виды работ, предусмотренные технологией укладки трубопроводов, а также некорректно применена протяженность продавливания (прокол) трубопровода.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром до 40 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 307,55 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлены 3 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 60 метров составляет 217,69 тыс. руб. или 3 628,16 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, не учтены виды работ, предусмотренные технологией укладки трубопроводов, а также некорректно применена протяженность продавливания (прокол) трубопровода.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 63 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 626,31 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 4 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 80 метров составляет 320,23 тыс. руб. или 4 002,88 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, не учтены виды работ, предусмотренные технологией укладки трубопроводов, а также некорректно применена протяженность продавливания (прокол) трубопровода.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 110 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 838,36 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40-70 мм, а в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100-150 мм.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 500 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 5073,01 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Организацией некорректно произведен расчет налога на прибыль.

АО «Коммунальные сети Мензелинского района» применяет общую систему налогообложения. Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 20 процентов (по предложению организации - 9,9 процентов).

2.7. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составила 3 311,59 тыс.руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята в размере 3 050,00 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 418,25 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,465 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	**Единица измерения**	**Предложение АО «Коммунальные сети Мензелинского района»**	**Предложение Госкомитета**
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	4,1991	3,2383
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 311,59	3 050,00
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	*2 900,94*	*2 884,44*
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*4 027,25*	*3 282,89*
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	*3 282,89*
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*4 443,14*	*3 547,95*
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	*3 547,95*
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	-	*6 341,26*

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» с подключаемой нагрузкой до 10 м^3/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м^3 в сут.	3,2383
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 050,00
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,45
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,56
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2016 год	Предложение на 2017 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 280,79	3 050,00	*93,0 %*
1.1	*Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.*	984,24	1 372,50	*139,0 %*
1.2	*Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.*	1 049,85	1 586,00	*151,0 %*
1.3	*Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.*	1 377,93	1 586,00	*115,0 %*
1.4	*Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.*	1 377,93	1 708,0	*123,0 %*
1.5	*Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.*	1 410,74	1 708,0	*121,0 %*
1.6	*Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.7	*Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.*	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2017 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

3. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Ведущий советник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение С.А. Меркурьев

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	3,2383
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 050,00
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,45
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» (далее – АО «Коммунальные сети Мензелинского района») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2017 год.

Почтовый адрес АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 423700, Республика Татарстан, Мензелинский район, г.Мензелинск, ул.М.Джалиля, д.15. Руководитель организации – Габдрахманов Расим Кавиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой мощности на 2017 год АО «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно 11 обращениям заявителей составляет 5,28 $м^3$/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составляет 708 859,70 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 21 797,23 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 12 484,63 руб.;

- транспортные расходы – 9 312,60 руб.;

2. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2017 г. составляют 687 062,47 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 9 588,81 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Начальник ВКХ	1	11	149,70	1 646,70
2	Мастер ВКХ	1	33	133,00	4 389,00
3	Слесарь-ремонтник	1	33	107,67	3 553,11
	Всего:	**3**	**77**		**9 588,81**

Отчисления на социальные нужды – 2 895,82 руб.:

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством скорректирована со 77 часов до 44 часов, согласно количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят - 5 757,07 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Начальник ВКХ	1	11	149,70	1 646,70
2	Мастер ВКХ	1	22	133,00	2 926,00
3	Слесарь-ремонтник	1	11	107,67	1 184,37
	Всего:	**3**	**44**		**5 757,07**

Отчисления на социальные нужды – 1 738,64 руб.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 9 312,60 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	УАЗ	1	22	423,30	9 312,60
	Всего:	**1**	**22**		**9 312,60**

Госкомитетом стоимость и время эксплуатации автомобиля принято по предложению организации, так как соответствует времени, затрачиваемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, а также с учётом расстояния до подключаемых объектов.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 16 808,31 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 5 757,07 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 738,64 руб.;
- транспортные расходы – 9 312,60 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 11 ед. и общей подключаемой нагрузке 5,28 м3/сут. составит 3,1834 тыс.руб/м3 в сутки (по предложению организации – 4,2424 тыс.руб/м3 в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Коммунальные сети Мензелинского района» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 и 160 мм.

В сметной документации на создание сетей водоотведения учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Коммунальные сети Мензелинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 11 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 160 метров составляет 552,12 тыс. руб. или 3 450,75 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, не учтены виды работ, предусмотренные технологией укладки трубопроводов, а также некорректно применена протяженность продавливания (прокол) трубопровода.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 110 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 639,36 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. . По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 20 метров составляет 44,04 тыс. руб. или 2 202,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, не учтены виды работ, предусмотренные технологией укладки трубопроводов, а также некорректно применена протяженность продавливания (прокол) трубопровода.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята аналогично стоимости прокладки водопровода диаметром 160 мм аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства в размере 2 852,78 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов диаметром 500 мм аналогичных организаций в размере 5 230,45 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Организацией некорректно произведен расчет налога на прибыль.

АО «Коммунальные сети Мензелинского района» применяет общую систему налогообложения. Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 20 процентов (по предложению организации - 9,9 процентов).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составила 3 817,01 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята в размере 3 328,84 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 599,19 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,18 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Коммунальные сети Мензелинского района»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 в сут.	4,2424	3,1834
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 817,01	3 328,84
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*3 805,09*	*3 299,20*
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	*3 710,66*	*3 565,98*
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	-	

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» с подключаемой нагрузкой до 10 $м^3$/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./$м^3$ в сут.	3,1834
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 328,84
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,55
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2016 год	Предложение на 2017 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 683,82	3 328,84	*90,0 %*
1.1	*Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.*	-	-	-
1.2	*Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.3	*Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.*	-	-	-
1.4	*Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.*	1 326,18	1 664,42	*125,0 %*
1.5	*Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.*	1 510,37	1 830,86	*121,0 %*
1.6	*Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.*	1 731,40	-	-
1.7	*Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.*	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2017 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

3. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и

водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Ведущий советник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение С.А. Меркурьев

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	3,1834
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 328,84
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,55
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2017 год,
поставляемую **ООО «Тепло-Сервис»**

тарифное дело **№ 20-14/тэ**

На основании заявления ООО «Тепло-Сервис» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2015 - 2017 года, **приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.04.2013г. № 124** «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, и назначении уполномоченных по делам» **открыто тарифное дело № 20-14/тэ**.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2015 - 2017 года применен **метод индексации установленных тарифов** (долгосрочный период регулирования), о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Тепло-Сервис» расположено по адресу РТ, г. Арск, ул. Почтовая, д. 9.

Руководитель организации – директор Миндубаев Талгат Джавдатович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ИНН 1609010695.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 14 котельных, которые эксплуатируются на правах:

- Концессионного соглашения №1 от 01.02.2014 года с Палатой имущественных и земельных отношений Арского муниципального образования 6 котельных (срок соглашения до февраля 2018 года);
- 3 котельные, передано в аренду от ОАО «Новокинерское МПП ЖКХ»;
- договора аренды №1 от 03.09.2012 года с ООО «Трактир» эксплуатируется 1 котельная (срок аренды до 31 января 2018 года);
- соглашения о перенайме по договору финансовой аренды №929-з от 7 октября 2005 с ООО «Тепло» 1 котельная (срок лизинга 15 лет);
- 1 котельная по договору безвозмездного пользования имуществом №6 от 01.09.2015 года с отделом Военного комиссариата Республики Татарстан по Арскому и Атнинскому районам;
- 2 котельные по Концессионному соглашению от 01.01.2013 года с ГАОУ СПО «Арский педагогический колледж им. Габдуллы Тукая»

В соответствии с законодательством при корректировке тарифов на 2017 год выработка тепловой энергии принята в объеме 17830,07 Гкал, с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельных 350 Гкал (2,0%);
- потери теплой энергии 811,0 Гкал (4,5%);

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 218 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:44

- полезный отпуск принят по факту 2015 года с учетом переданных котельных от ОАО «Новокинерское МПП ЖКХ» в общем объеме 16669,07 Гкал (93,5%), в т. ч. реализуется:

- населению 41,02 Гкал (0,2%);
- бюджетным потребителям 15820,56 Гкал (94,91%);
- прочие потребители 807,49 (4,84%).

Баланс производства тепловой энергии

Наименование показателей	Факт.данные ОАО «Новокинерское МПП ЖКХ» за 2015г.	Факт. данные за 2015г.	Утверждено на 2015г.	Проект организации на 2017 г.	Утверждено на 2017г.	Отклонение 2017 к 2015 г. (%)
Выработка, Гкал	3300,0	14768,1	12530,6	12530,7	17830,1	142,3
Собственные нужды котельных, Гкал	70,0	378,0	250,0	350,0	350,0	100,0
Потери, Гкал	**70,0**	**811,0**	**811,0**	**811,0**	**811,0**	100,0
Полезный отпуск, в т. ч.	**3160,0**	**13509,1**	**11369,6**	**11369,7**	**16669,1**	146,6
Население, Гкал		*41,0*	*56,6*	*56,7*	*41,0*	72,4
Бюджетные потребители, Гкал	*3160,0*	*12660,6*	*10402,3*	*10402,3*	*15820,6*	152,1
Прочие потребители, Гкал		*807,5*	*910,7*	*910,7*	*807,5*	88,7

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным, представленные в отдел мониторинга за 2015 год организацией получена прибыль в сумме 1674,06 тыс. рублей.

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.

Организация утвержденной инвестиционной программы на 2015 - 2017 годы не имеет.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2015-2017 годы составили:

Год	**НВВ, тыс. руб.**	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию,%*
2017	**23055,98**	**1936,72**	*100,0*	**2155,54**	*111,3*

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год,

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 219 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:44

одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 27.10.2016 произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 -2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применены следующие индексы-дефляторы

	2017 год
Природный газ с 1 июля	103,9%
Электрическая энергия с 1 января	107,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,7%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	103,8%

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.

Скорректированные значения по статьям ООО «Тепло-Сервис» долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2017 год приняты в сумме 19074,58 тыс. руб., в том числе:

	Наименование статей	Ед.изм.	2015 год	2016 год	откл. ст.5/ст.4, %	Корректир. на 2017г.	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Расходы на топливо** (газ)	тыс. руб.	**9 978,82**	**10 643,91**	*106,7%*	**15 974,91**	*150,1%*
	объем топлива	*тыс.м^3*	1 779,90	1 779,90	*100,0%*	2 609,51	*146,6%*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс. руб.	**1 756,61**	**1 925,24**	*109,6%*	**2 876,68**	*149,4%*
	объем электроэнергии	*тыс. кВт*	318,57	318,57	*100,0%*	467,06	*146,6%*
3	**Расходы на воду на технологические цели**	тыс. руб.	**135,80**	**140,74**	*103,6%*	**222,99**	*158,4%*
	объем воды	*тыс.м^3*	4,00	4,00	*100,0%*	5,86	*146,6%*
4	**ИТОГО**		**11 871,22**	**12 709,89**	***107,1%***	**19 074,58**	***150,1%***

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2017 год с учетом индексации с 1 июля приняты в сумме **15974,91 тыс. рублей**.

Объем газа принят расчетным методом в количестве 2609,51 тыс.м^3. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 160,0 кг.ут/Гкал.

Среднегодовая цена газа на 2017 год скорректирована, и принята с учетом прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 220 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:44

газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельные относятся к IV, V и VI группам) в сумме 6121,79 руб./тыс.м^3 (с учетом НДС).

2. Расходы на электрическую энергию на 2017 год на технологические цели приняты в сумме **2876,68 тыс. руб**., где объем электрической энергии учтен в количестве 467,06 тыс. кВт.ч. по тарифу первой ценовой категории низкого напряжения (НН) с учетом индексации поставщика ОАО «Татэнергосбыт»;

3. Расходы на воду для технологических целей на 2017 год приняты с учетом индексации с 1 июля **в сумме 222,99 тыс. рублей**. Объем воды рассчитан согласно Методическим указаниями и принят в количестве 5,86 тыс.м^3.Услуги по водоснабжению оказывает ООО «Водоканал-Сервис», Госкомитетом установлены тарифы.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 05.12.2014 №10-42/кс установлен тариф на II полугодие 2016 года в размере 37,19 руб./м^3 (организация работает по упрощенной системе налогообложения).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2017 год приняты в сумме **8830,07 тыс. руб.,** к уровню 2016 года рост 141,9%;

III. Неподконтрольные расходы на 2017 год приняты в сумме 3225,65 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 327,88 тыс. руб. с учетом:

- от основного производственного оборудования в сумме 181,88 тыс. руб. согласно представленному отчету организации за 9 месяцев 2016 года;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 146,00 тыс. руб. согласно представленному отчету организации за 9 месяцев 2016 года;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- с ФОТ производственного персонала в сумме 1519,09 тыс. руб.;
- с ФОТ цехового персонала в сумме 133,90 тыс. руб.;
- с ФОТ АУП в сумме 374,35 тыс. рублей.

3. Арендная плата (лизинг) основных производственных фондов принята в сумме 382,98 тыс. руб., в том числе:

- по соглашению о перенайме по договору финансовой аренды №929-з от 7 октября 2005 года с ООО «Тепло» учтена сумма в размере 124,98 тыс. руб.;
- по договору аренды №1 от 03.09.2012 года с ООО «Трактир» учтена сумма в размере 180,00 тыс. рублей;
- по договору аренды имущества №12 от 01.05.2016 с ОАО «Новокинерское МПП ЖКХ» учтена сумма в размере 78,00 тыс. рублей.

4. Арендная плата цехового оборудования (аренда офиса 180,0 м^2) принята в сумме 106,40 тыс. рублей.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 221 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:44

5. Расходы по страхованию имущества приняты в сумме 65,43 тыс. руб. с учетом увеличения количества котельных;

6. Транспортный налог принят в сумме 5,61 тыс. руб. по предложению организации.

7. Налог при упрощенной системе налогообложении – 310,00 тыс. руб.;

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 год составит:

Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
	Утверждено на 2015 год	Утверждено на 2016 год	Скорректировано на 2017 год
Необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)	**20 908,51**	**21 959,70**	**31 130,31**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Сервис»:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1867,55** руб./Гкал (с учетом НДС) со снижением, к утвержденному тарифу на 31.12.2016 на 3,6%;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1867,55** руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне I полугодия 2017 года.

Ведущий советник
отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций Р.И.Яруллина

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 222 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:44

Приложение 1

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «Тепло-Сервис»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено ГКРТТ				Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования	
			на 2015 год	на 2016 год	на 2017 год	*Отклонение к 2016г., %*	2017 год	*Отклонение к 2016г., %*	корректировка на 2017 год	*Отклонение к 2016г., %*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**нет**	**нет**	**нет**		**нет**			
2	Выработано	Гкал	12 530,65	12 530,65	12 530,65	*100,0*	12 530,65	*100,0*	17 830,07	*142,3*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	350,00	350,00	350,00	*100,0*	350,00	*100,0*	350,00	*100,0*
5	**Потери**	**Гкал**	**811,00**	**811,00**	**811,00**	*100,0*	**811,00**	*100,0*	**811,00**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**11 369,65**	**11 369,65**	**11 369,65**	*100,0*	**11 369,65**	*100,0*	**16 669,07**	*146,6*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	11 369,65	11 369,65	11 369,65	*100,0*	11 369,65	*100,0*	16 669,07	*146,6*
6.1.2	население	Гкал	56,66	56,66	56,66	*100,0*	56,66	*100,0*	41,02	*72,4*
6.1.3	бюджет	Гкал	10 402,29	10 402,29	10 402,29	*100,0*	10 402,29	*100,0*	15 820,56	*152,1*
6.1.4	прочие	Гкал	910,70	910,70	910,70	*100,0*	910,70	*100,0*	807,49	*88,7*
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**11 871,22**	**12 709,89**	**13 384,64**	*105,3*	**13 384,64**	*105,3*	**19 074,58**	*150,1*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**9 978,82**	**10 643,91**	**11 145,82**	*104,7*	**11 145,82**	*104,7*	**15 974,91**	*150,1*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	9 978,82	10 643,91	11 145,82	*104,7*	11 145,82	*104,7*	15 974,91	*150,1*
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1 779,90	1 779,90	1 779,90	*100,0*	1 779,90	*100,0*	2 609,51	*146,6*
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 606,39	5 980,06	6 262,05	*104,7*	6 262,05	*104,7*	6 121,79	*102,4*
	удельный расход		*0,157*	*0,157*	*0,157*		*0,157*		*0,157*	
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 756,61**	**1 925,24**	**2 094,66**	*108,8*	**2 094,66**	*108,8*	**2 876,68**	*149,4*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 756,61	1 925,24	2 094,66	*108,8*	2 094,66	*108,8*	2 876,68	*149,4*
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	318,57	318,57	318,57	*100,0*	318,57	*100,0*	467,06	*146,6*
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,51	6,04	6,58	*108,8*	6,58	*108,8*	6,16	*101,9*
	удельный расход		*0,026*	*0,026*	*0,026*		*0,026*		*0,027*	
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**135,80**	**140,74**	**144,15**	*102,4*	**144,15**	*102,4*	**222,99**	*158,4*
9.1.	объем воды	тыс.м3	4,00	4,00	4,00	*100,0*	4,00	*100,0*	5,86	*146,6*
9.2.	Тариф	руб.м3	33,95	35,19	36,04	*102,4*	36,04	*102,4*	38,02	*108,1*
	удельный расход		*0,328*	*0,328*	*0,328*		*0,328*		*0,335*	
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,044**	**1,043**		**1,058**		**1,047**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1**	**1**		**1**		**1**	

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 223 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:44

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено ГКРТТ				Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования	
			на 2015 год	на 2016 год	на 2017 год	*Отклонение к 2016г., %*	2017 год	*Отклонение к 2016г., %*	корректировка на 2017 год	*Отклонение к 2016г., %*
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0**	**0**		**0**		**0,49**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**1,085**	**1,085**		**0**		**1,655**	
15	**Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии**			**12,91**	**12,91**		**19,26**		**19,26**	
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**	**0,75**		**0,75**		**0,75**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6 021,09**	**6 223,15**	**6 425,84**	*103,3*	**6 518,26**	*104,7*	**8 830,07**	*141,9*
III	**Неподконтрольные расходы, в т. ч.:**	**тыс.руб.**	**2 809,20**	**2 809,20**	**2 809,20**	*100,0*	**2 922,58**	*104,0*	**3 225,65**	*114,8*
23	Амортизация производ. оборудования	тыс.руб.	860,00	860,00	860,00	*100,0*	860,00	*100,0*	181,88	*21,1*
25	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	99,06	99,06	99,06	*100,0*	99,06	*100,0*	146,00	*147,4*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 070,61	1 070,61	1 070,61	*100,0*	1 121,38	*104,7*	1 519,09	*141,9*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	94,37	94,37	94,37	*100,0*	98,85	*104,7*	133,90	*141,9*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	263,83	263,83	263,83	*100,0*	276,34	*104,7*	374,35	*141,9*
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	304,98	304,98	304,98	*100,0*	304,98	*100,0*	382,98	*125,6*
30	Арендная плата (цехового оборудования)	тыс.руб.	60,77	60,77	60,77	*100,0*	106,40	*175,1*	106,40	*175,1*
31	Лизинговые платежи	тыс.руб.	12,54			*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.		12,54	12,54	*100,0*	12,54	*100,0*	0,00	*0,0*
33	Средства на страхование	тыс.руб.	37,43	37,43	37,43	*100,0*	37,43	*100,0*	65,43	*174,8*
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	5,61	5,61	5,61	*100,0*	5,61	*100,0*	315,61	*5 630,9*
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	5,61	5,61	5,61	*100,0*	5,61	*100,0*	5,61	*100,1*
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.				*0,0*	0,00	*0,0*	310,00	*0,0*
35	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**20 701,51**	**21 742,24**	**22 619,68**	*104,0*	**22 825,47**	*105,0*	**31 130,31**	*150,4*
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	207,00	217,46	226,21	*104,0*	**230,51**	*106,0*		*0,0*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 224 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:44

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено ГКРТТ				Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования	
			на 2015 год	на 2016 год	на 2017 год	*Отклонение к 2016г., %*	2017 год	*Отклонение к 2016г., %*	корректировка **на 2017 год**	*Отклонение к 2016г., %*
40	**НВВ**	**тыс.руб.**	**20 908,51**	**21 959,70**	**22 845,89**	*104,0*	**23 055,98**	*105,0*	**31 130,31**	*148,9*
40.1	**НВВ 1 полугодия**		11 780,78	12 789,08	12 849,17		12 849,19		17 354,23	
40.2	**НВВ 2 полугодия**		9 127,73	9 170,62	9 996,72		10 206,79		13 776,08	
41	**Тариф среднегодовой**	**руб./Гкал**	1 838,98	**1 931,43**	**2 009,37**	*104,0*	**2 027,85**	*105,0*	**1 867,55**	*101,6*
40.1	**Тариф 1 полугодия**	**руб./Гкал**	**1 775,68**	**1 927,66**	**1 936,72**	*100,0*	**1 936,72**	*100,0*	**1 867,55**	*96,4*
40.2	**Тариф 2 полугодия**	**руб./Гкал**	**1 927,66**	**1 936,72**	**2 111,18**	*109,0*	**2 155,54**	*111,3*	**1 867,55**	*100,0*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 225 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:44

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию **на 2017 год,** поставляемую
МУП «Атнинское ЖКХ»

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2014 № 5-25/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2015-2017 годы, поставляемую потребителям МУП «Атнинское ЖКХ», в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2015 год	1659,77	100%	1824,45	109,9%
2016 год	1824,45	100%	1880,46	103,1%
2017 год	1880,46	100%	1970,64	104,8%

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2015-2017 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 05.05.2014 № 159).

На основании заявления МУП «Атнинское ЖКХ» от 11.04.2016 № 24 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

МУП «Атнинское ЖКХ» (ИНН 1610002473) расположено по адресу: Атнинский муниципальный район, с. Б. Атня, ул. Советская, д. 42.

Руководитель организации – директор Сафаров Рамил Рафаэлович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 2 котельные, эксплуатируемые по договору от 01.01.2011 № 19-007-0001 с палатой имущественных и земельных отношений Атнинского муниципального района.

Протяженность тепловых сетей составляет 36 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность 0,22 Гкал/час. Присоединенная нагрузка 0,10 Гкал/час.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема 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

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 226 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

соответствии с методическими указаниями.

Сведения о наличии утвержденной схемы теплоснабжения Атнинского муниципального района в Госкомитет не представлены.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2017 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 576,0 Гкал,
- потери тепловой энергии –16,0 Гкал (2,8%);
- полезный отпуск – 560,0 Гкал (97,2%), в т.ч. реализуется:
- бюджетным потребителям – 560,0 Гкал (100%).

Рост полезного отпуска на 2017 год обусловлен увеличением количества котельных и запитанных от них потребителей – передана котельная МФЦ, с.Б.Атня, ул.Советская 57 – оказывает услуги бюджетным потребителям, в том числе: ПИЗО – 15,8 Гкал, МФЦ – 5,7 Гкал, Росреестр – 53,1 Гкал, ФБУ КП- 15,4 Гкал. В целом увеличение полезного отпуска составило 90 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

Показатели	Факт 2015г.	Утверждено 2016 г.	Прогноз организации на 2017г	Принято ГК РТТ на 2017 г.	Отклонение 2017/2016,%
Выработка тепловой энергии	496,0	486,0	576,0	576,0	100
Потери	16,0	16,0	16,0	16,0	100
Полезный отпуск, в том числе:	480,0	470,0	560,0	560,0	100
бюджет	480,0	470,0	560,0	560,0	100

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2017 год принято:

1 полугодие – 326,67 Гкал.;

2 полугодие – 233,33 Гкал.

Письмом от 11.04.2016 № 24 МУП «Атнинское ЖКХ» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2015 год. Ответственность за достоверность данных несет организация.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2015 год согласно фактическим отчетным данным, представленным в отдел мониторинга, организаций получена прибыль 31 тыс. руб. (Справочно: в целом по предприятию, согласно представленному отчету о финансовых результатах, получена чистая прибыль 3 тыс. руб.).

МУП «Атнинское ЖКХ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2017 год.

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 гг. произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 год.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 227 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

В соответствии с параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2017
природный газ с 1 июля	103,9
электрическая энергия с 1 января	107,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,7
индекс промышленных производителей с 1 января	103,8

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.

Скорректированные значения по статьям затрат МУП «Атнинское ЖКХ долгосрочного периода регулирования представлены в приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	Скорректированные значения 2017 год	*откл. ст.6/ст5,%*
1	2	3	4	5	*6*
1	**Расходы на топливо**	**тыс. руб.**	**293,21**	**358,50**	***122,3***
	объем газа	*тыс.м^3*	*55,55*	65,84	*118,5*
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	0,0	0,0	*100*
3	**Расходы на холодную воду**	**тыс. руб.**	**1,22**	**1,60**	***130,9***
	объем воды	*тыс.м^3*	0,03	0,04	*118,5*
4	**ИТОГО**	**тыс. руб.**	**294,43**	**360,10**	***122,3***

1. Расходы на топливо на 2017 год приняты в сумме **358,50 тыс. руб.** с ростом к уровню на 2016 год на 122,3%.

Объем газа принят в количестве 65,84 тыс.м^3 с учетом увеличения полезного отпуска потребителям в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 129,16 кг у.т./Гкал. Среднегодовая цена газа скорректирована и принята 5445,29 руб./тыс. м^3 (без учета НДС) с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, по факту 1 полугодия 2016 года, с учетом индексации.

2. Расходы на электроэнергию организацией не заявлены.

3. Затраты на воду на 2017 год приняты в сумме **1,60 тыс. руб**.

Объем воды принят в количестве 41 м^3 с учетом увеличения полезного отпуска потребителям в соответствии с п. 56 Методических указаний. Цена воды принята по тарифам МУП «Атнинское ЖКХ» с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития и приняты на 2017 год с учетом увеличения установленной тепловой мощности источника с 0,180 Гкал/час до 0,221 Гкал/час в

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 228 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

сумме **535,37 тыс. руб.** (с учетом фактического изменения индекса активов по факту к ранее принятому на 2016 год – $ИКА^{Ф} = 0,229$);

III. Неподконтрольные расходы на 2017 год приняты в сумме **167,67 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме **14,02 тыс. руб.** на основании представленной ведомости амортизации основных средств за 2015 год:

- амортизация производственного оборудования – 8,02 тыс. руб. (в 2015 году отражен ввод нового оборудования – котельная МФЦ);
- амортизация общехозяйственного имущества – 6,0 тыс.руб. принята в доле, приходящейся на теплоснабжение.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 128,65 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме 81,51 тыс. руб.;
- административно-управленческого персонала в сумме 47,14 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме 4,0 тыс. руб. с учетом факта 2015 года.

4. Средства на страхование приняты в сумме 20,0 тыс. руб. согласно представленному договору с ООО «Росгосстрах».

5. Транспортный налог принят в размере 1,0 тыс. руб. в доле, приходящейся на теплоснабжение.

6. Услуги банка приняты в сумме 2,0 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2017 год составит 1065,13 тыс.руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Атнинское ЖКХ» потребителям:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1880,46** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1932,22** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 102,8% к I полугодию 2017 года.

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов теплоснабжающих организаций Н.А. Казачкина

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 229 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

Приложение

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии МУП «Атнинское ЖКХ» (долгосрочный период регулирования)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					
			Базовый период 2015 год	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Предложение организации на корректировку		Принято ГКРТТ с учетом корректировки	
					2017 год	*Отклонение к 2016 году, %*	2017 год	*Отклонение к 2016 году, %*
1	Плательщик НДС	да, нет	да	да	да		да	
2	Выработано	Гкал	486,00	486,00	576,00	*118,5*	576,00	*118,5*
5	**Потери**	**Гкал**	**16,00**	**16,00**	**16,00**	*100,0*	**16,00**	*100,0*
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**470,00**	**470,00**	**560,00**	*119,1*	**560,00**	*119,1*
6.1.3.	бюджет	Гкал	470,00	470,00	560,00	*119,1*	560,00	*119,1*
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**274,45**	**294,43**	**361,88**	*122,9*	**360,10**	*122,3*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**273,12**	**293,21**	**360,53**	*123,0*	**358,50**	*122,3*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	273,12	293,21	360,53	*123,0*	358,50	*122,3*
7.1.1	Объем газа	тыс.м^3	55,55	55,55	65,84	*118,5*	65,84	*118,5*
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м^3	4 916,64	5 278,25	5 475,83	*103,7*	5 445,29	*103,2*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**1,33**	**1,22**	**1,35**	*110,5*	**1,60**	*130,9*
9.1.	объем воды	тыс.м3	0,03	0,034	0,03	*98,8*	0,041	*118,5*
9.2.	тариф	руб.м3	38,68	35,45	39,66	*111,9*	39,16	*110,5*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,074**	**1,058**		**1,047**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1**	**1**		**1**	
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0**	**0,229**		**0,229**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым**			**0**	**0**		**0**	

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 230 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					
			Базовый период 2015 год	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Предложение организации на корректировку		Принято ГКРТТ с учетом корректировки	
					2017 год	*Отклонение к 2016 году, %*	2017 год	*Отклонение к 2016 году, %*
	для осуществления рег. деятельности							
15	**Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии**		**0,18**	**0,18**	**0,221**		**0,221**	
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**	**0,75**	**0,75**		**0,75**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**414,45**	**440,67**	**540,99**	*122,8*	**535,37**	*121,5*
III	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**123,80**	**133,49**	**164,40**	*123,2*	**167,67**	*125,6*
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,60	0,60	8,40	*1 400,0*	8,02	*0,00*
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	3,61	6,00	6,00	*100,0*	6,00	*100,0*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	62,46	67,09	82,36	*122,8*	81,51	*121,5*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	36,13	38,80	47,63	*122,8*	47,14	*121,5*
32	Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,00*	4,00	*0,00*
33	Средства на страхование	тыс.руб.	20,00	20,00	20,00	*100,0*	20,00	*100,0*
34	Непроизводственные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	1,00	1,00	0,00	*0,00*	1,00	*100,0*
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	1,00	1,00	0,00	*0,00*	1,00	*100,0*
35	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**812,70**	**868,58**	**1 067,27**	*122,9*	**1 063,13**	*122,4*
36	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	0,00	0,00	**0,00**	*0,00*	**2,00**	*0,00*
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	0,00	0,00	**0,00**	*0,00*	**0,00**	*0,00*
39	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,00*	0,00	*0,00*
40	**НВВ**	**тыс.руб.**	**812,70**	**868,58**	**1 067,27**	*122,9*	**1 065,13**	*122,6*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 231 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					
			Базовый период 2015 год	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Предложение организации на корректировку		Принято ГКРТТ с учетом корректировки	
					2017 год	*Отклонение к 2016 году, %*	2017 год	*Отклонение к 2016 году, %*
41	Тариф среднегодовой	**руб./Гкал**	1 729,15	1 848,05	1 905,83	*103,1*	1 902,03	*102,9*
41.1	**тариф 1 полугодия**	руб./Гкал	**1659,77**	**1824,45**	**1 880,46**	***100,0***	**1 880,46**	***100,0***
41.2	**тариф 2 полугодия**	руб./Гкал	**1824,45**	**1880,46**	**1 939,66**	***103,1***	**1 932,22**	***102,8***

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 232 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию **на 2017 год,** поставляемую
ООО «ВодоТехноСервис»
потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2014 № 5-25/тэ (в ред. от 13.11.2015 № 5-24/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2015-2017 годы, поставляемую потребителям ООО «ВодоТехноСервис», в следующих размерах (с учетом НДС):

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2015	1 897,98	*100,0*	1 968,39	*103,7*
2016	1 968,39	*100,0*	2 048,56	*104,1*
2017	1 993,21	*97,3*	1 993,21	*100,0*

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2015-2017 годы применен метод индексации установленных тарифов**.

ООО «ВодоТехноСервис» расположено по адресу п. Кукмор, ул. Ленина, д.148, представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям.

Руководитель организации – директор Гимадиев Наиль Габдулхаевич.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

ИНН 1623010400.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии.

Источником тепловой энергии организации ООО «ВодоТехноСервис» являются 41 котельная:

- 40 котельных – по концессионным соглашениям от 31 декабря 2014 года с Палатой имущественных и земельных отношений Кукморского муниципального района;

- 1 котельная – по договору аренды от 01 октября 2016 года б-н с Исполнительным комитетом Кукморского муниципального района.

Справочно: при расчете тарифов на тепловую энергию на 2016 г. учтено 49 котельных.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 233 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

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.

Постановлением Кукморского поселкового Исполнительного комитета от 27.08.2014 № 19 утверждена схема теплоснабжения пгт. Кукмор Кукморского муниципального района. Теплоснабжающая организация ООО «ВодоТехноСервис» в данной схеме не описана, зона действия не определена.

Сведения о наличии утвержденной схемы теплоснабжения по иным сельским поселениям, в которых ООО «ВодоТехноСервис» оказывает услугу теплоснабжения, в Госкомитет не представлены.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2017 год приняты следующие показатели:

-выработка тепловой энергии – 27 312,00 Гкал, в т.ч.:

- собственные нужды котельной – 283,91 Гкал (1,0%),

- потери теплой энергии – 2 248,70 Гкал (8,2%) %) приняты в соответствии с приказом Государственного комитета Республик Татарстан по тарифам от 19.11.2014 № 364,

- полезный отпуск – 24 779,39 Гкал (92%),

в т.ч. реализуется:

- бюджетным потребителям – 24 320,39 Гкал (98,1%).

- прочим потребителям – 459,00 Гкал (1,9%);

Снижение полезного отпуска на 2017 год обусловлено уменьшением количества котельных и запитанных от них потребителей.

Баланс производства тепловой энергии

Гкал

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (принято ГКРТТ)	2017 год	Отклонение 2017/ 2016, %
1	2	4	5	6	7
1	**Выработка тепловой энергии,**	34 488,00	**31 646,72**	**27 312,00**	*86,3*
2	собственные нужды котельных	283,91	283,91	283,91	*100,0*
3	**Потери**	**2 249,23**	**2 248,70**	**2 248,70**	*100,0*
4	**Полезный отпуск, в том числе:**	**31 954,86**	**29 114,11**	**24 779,39**	*85,1*
4.1	бюджетные потребители	31 396,45	28 614,55	24 320,39	*85,0*
4.2	прочие потребители	558,41	499,56	459,00	*91,9*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2017г.:

1 полугодие – 14 393,35 Гкал.;

2 полугодие – 10 386,04 Гкал.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 234 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

Письмом от 19.04.2015 № 104 ООО «ВодоТехноСервис» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2015 год. Ответственность за достоверность данных несет организация.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год, необходимая валовая выручка составила 61589,64 тыс. руб., что выше плановой на 16250,9 тыс. руб. в связи с увеличением количества эксплуатируемых котельных и увеличением полезного отпуска потребителям на 8427,6 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения по данным организации получена прибыль в сумме 626,44 тыс. руб.

Согласно форме-2 «Отчет о прибылях и убытках», доход от реализации тепловой энергии по данным организации составил 54588 тыс. руб.

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

Инвестиционная программа на 2016-2018 годы у организации не утверждена.

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 гг., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 -2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2017
природный газ с 1 июля	103,9
электрическая энергия с 1 января	107,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,7
индекс промышленных производителей с 1 января	103,8

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «ВодоТехноСервис», на 2017 год представлены в таблице (Приложение 1).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме **24 435,61 тыс. руб**., со снижением к уровню 2016 года 88,3%.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 235 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

Объем газа 3 889,23 тыс.м3 принят с учетом снижения полезного отпуска потребителям по удельному расходу топлива, принятому на долгосрочный период регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Котельные относятся к V, VI группам потребителей. Средневзвешенная цена газа на 2017г. принята в размере 6 282,90 руб./тыс.м^3 (с НДС) с учетом индексации с 1 июля 2017 года.

2. Расходы электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **4 687,51 тыс. руб.,** со снижением к уровню 2016 года 91,1%.

Объем электрической энергии принят в количестве 709,08 тыс. кВт.ч. с учетом увеличения полезного отпуска потребителям в соответствии с п. 56 Методических указаний.

Средневзвешенный одноставочный тариф (1 ценовая категория, СН2, НН) учтен в размере 6,61 руб./кВтч., с учетом индексации.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **217,04 тыс. руб.** по тарифам ООО «ВодоТехноСервис» с учетом индексации с 1 июля 2017 года, со снижением к уровню 2016 года 88,0%.

Объем воды на технологические нужды скорректирован в соответствии с п. 56 Методических указаний с учетом увеличения полезного отпуска потребителям и принят в размере 7,85 тыс.м.^{3}.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		Ед. измерен.	2016 год	Скорректированные значения 2017 год	откл. ст.5/ст.4, %
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	27 671,16	24 435,61	*88,3*
	объем газа	*тыс.м3*	*4 506,49*	*3 889,23*	*86,3*
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	5 147,20	4 687,51	*91,1*
	объем электроэнергии	*тыс.кВт*	*833,12*	*709,08*	*85,1*
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	246,73	217,04	*88,0*
	объем воды	*тыс.м3*	*9,18*	*7,81*	*85,1*
4	**ИТОГО**		**33 065,08**	**29 340,15**	*88,7*

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития и с учетом уменьшения установленной тепловой мощности источника с 27,68 Гкал/час до 23,758 Гкал/час и приняты:

на 2017 год - в сумме **18 368,27 тыс. руб.** (с учетом снижения объема реализации по факту к ранее принятому на 2017 год, ИКА^Ф = -0,14)

III. Неподконтрольные расходы на 2017 год приняты в сумме **2 827,75 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты с учетом фактических данных за 1 полугодие 2016 года, в том числе:

- производственного оборудования приняты в сумме 272,88 тыс. руб.;
- общехозяйственного – 2,02 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ, в том числе:

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 236 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

- производственного персонала в сумме 1 529,80 тыс. руб.
- цехового персонала - 228,55 тыс. руб.
- АУП – 230,15 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята по факту 2015 года в сумме 6,40 тыс. руб.

4. Средства на страхование системы теплоснабжения приняты в сумме 41,0 тыс. руб.

5. Транспортный налог принят по предложению организации в сумме 19,95 тыс. руб.

6. Налог при упрощенной системе налогообложения учтен в сумме 497,00 тыс. руб.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2017 год составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	Скорректированные значения 2017 год	откл. ст.4/ст.3,%
1	2	3	4	5
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива, тыс. руб.	33065,08	29340,15	*88,7*
2	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	19814,75	18368,27	*92,7*
3	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	5472,67	2827,75	*51,7*
4	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	*0,0*
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**58352,50**	**50536,17**	*86,6*

Предлагается установить тарифы

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **2034,68** руб./Гкал (с учетом НДС) со снижением на 0,7% к уровню тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **2046,04** руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 100,6% к I полугодию 2017 года.

Рекомендации:

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

Ведущий консультант Н.Ф. Батыршина

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 237 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

Приложение 1

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
(**корректировка долгосрочного** периода регулирования)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2016 год с учетом корректировки	Предложение организации на 2017 год (корректировка)		Период регулирования (корректировка на 2017 год)	
				Год	*Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %*	Год	*Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**нет**	**нет**			
2	Выработано	Гкал	31 646,72	27 426,00	*86,7*	27 312,00	*86,3*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	283,91	283,91	*100,0*	283,91	*100,0*
5	**Потери**	**Гкал**	**2 248,70**	**2 248,70**	*100,0*	**2 248,70**	*100,0*
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**29 114,11**	**24 893,39**	*85,5*	**24 779,39**	*85,1*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	29 114,11	24 893,39	*85,5*	24 779,39	*85,1*
6.1.3.	бюджет	Гкал	28 614,55	24 434,39	*85,4*	24 320,39	*85,0*
6.1.4.	прочие	Гкал	499,56	459,00	*91,9*	459,00	*91,9*
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**33 065,08**	**29 239,38**	*88,4*	**29 340,15**	*88,7*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**27 671,16**	**24 269,10**	*87,7*	**24 435,61**	*88,3*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	27 671,16	24 269,10	*87,7*	24 435,61	*88,3*
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	4 506,49	3 900,02	*86,5*	3 889,23	*86,3*
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	6 140,29	6 222,82	*101,3*	6 282,90	*102,3*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**5 147,20**	**4 754,44**	*92,4*	**4 687,51**	*91,1*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	5 147,20	4 754,44	*92,4*	4 687,51	*91,1*
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	833,12	712,34	*85,5*	709,08	*85,1*
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	6,18	6,67	*108,0*	6,61	*107,0*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**246,73**	**215,83**	*87,5*	**217,04**	*88,0*
9.1.	объем воды	тыс.м3	9,18	7,85	*85,5*	7,81	*85,1*
9.2.	Тариф	руб.м3	26,88	27,49	*102,3*	27,78	*103,4*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,074**	**1,058**		**1,047**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,000**	**1,000**		**1,000**	
15	**Установленная тепловая мощность источника тпловой энергии**		**27,682**	**21,040**		**23,758**	
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,750**	**0,750**		**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в**	**тыс.руб.**	**19 814,75**	**16 522,61**	*83,4*	**18 368,27**	*92,7*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 238 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2016 год с учетом корректировки	Предложение организации на 2017 год (корректировка)		Период регулирования (корректировка на 2017 год)	
				Год	*Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %*	Год	*Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %*
	том числе:						
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**3 007,92**	**2 561,10**	*85,1*	**2 827,75**	*94,0*
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	220,11	187,78	*85,3*	272,88	*124,0*
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	7,80	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	13,82	11,63	*84,2*	2,02	*14,6*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 650,27	1 376,08	*83,4*	1 529,80	*92,7*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	246,55	205,59	*83,4*	228,55	*92,7*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	248,27	207,02	*83,4*	230,15	*92,7*
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	12,00	7,00	*58,3*	6,40	*53,3*
33	Средства на страхование	тыс.руб.	21,10	41,00	*0,0*	41,00	*194,3*
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	588,00	525,00	*89,3*	516,95	*87,9*
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	18,00	20,00	*111,1*	19,95	*110,8*
34.4	УСН	тыс.руб.	570,00	505,00	*88,6*	497,00	*87,2*
35	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**55 887,75**	**48 323,08**	*86,5*	**50 536,17**	*90,4*
38	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	2 464,75	4 296,81	*174,3*	0,00	*0,0*
40	**НВВ**	**тыс.руб.**	**58 352,50**	**52 619,89**	*90,2*	**50 536,17**	*86,6*
41	**Тариф**	**руб./Гкал**	**2 004,27**	**2 113,81**	*105,5*	**2 039,44**	*101,8*
41.2.1	1 полугодие	руб./Гкал	**1 968,39**	**2 048,56**	*104,1*	**2 034,68**	*99,3*
41.2.2	2 полугодие	руб./Гкал	**2 048,56**	**2 194,34**	*107,1*	**2 046,04**	*100,6*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 239 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:46

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию **на 2017 год,** поставляемую
ГБУ «Музей-заповедник «Казанский Кремль» , г. Казань.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2014 № 5-25/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2015-2017 годы, поставляемую потребителям ГБУ «Музей-заповедник «Казанский Кремль», в следующих размерах:

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2015	897,45	*100,0*	954,99	*106,4*
2016	954,99	*100,0*	990,85	*103,8*
2017	990,85	*100,0*	1042,97	*105,3*

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2015-2017 годы применен метод **индексации установленных тарифов**.

ГБУ «Музей-заповедник «Казанский Кремль», расположено по адресу 420014, Казань, Кремль.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1654004781

Руководитель организации – директор Валеева Зиля Рахимьяновна.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии. Источником теплоснабжения является 1 котельная.

Установленная мощность котельной - 8,6 Гкал/час.

Протяженность тепловых сетей составляет 1140 м. в двухтрубном исчислении.

Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема 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.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130 утверждены схемы теплоснабжения города Казани и определены

единые теплоснабжающие организации. **ГБУ «Музей-заповедник «Казанский Кремль»** - присвоен статус единой теплоснабжающей организации - **ЕТО-30.**

При расчете тарифов на 2017 года Госкомитетом приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – **4214,27** Гкал, в т.ч.:
- собственные нужды котельных **455,00** Гкал (11,5%) приняты на уровне факта 2015 года;
- потери тепловой энергии – **525,00** Гкал (11,0%) - приняты на уровне факта 2015 года;
- полезный отпуск – **3234,27** Гкал (77,5%) со снижением к уровню 2016 года на 27,9 %, в т. ч. реализуется:
- собственное потребление – **2748,0** Гкал (85,0%), на уровне 2016 года;
- бюджетные потребители – **465,62** Гкал (14,4%) на основании представленных договор с потребителями;
- прочие потребители – **20,65** Гкал (0,66%), на основании представленных договор с потребителями (отключен потребитель РКОД МЗ РТ с 2016 года).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п./п.	Показатели	2015 г. факт	2016 г. утверждено	Принято ГКРТТ на 2017 г.	Отклонение к 2016 году,%
1	**Выработка т/э**	**4532,46**	**5131,89**	**4142,51**	*74,7*
2	Собственные нужды котельной	455,00	123,89	455,00	*85,2*
3	**Потери**	**453,24**	**525,0**	**525,0**	*100,0*
4	**Полезный отпуск, в т. ч.:**	**4077,46**	**4483,00**	**3234,27**	*72,1*
4.1	Собственное потребление	2636,70	2748,00	2748,00	*100,0*
4.2	Бюджетные потребители	506,40	542,0	465,62	*85,9*
4.3	Прочие потребители	934,36	1193,00	20,65	*1,7*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2017 г.:
1 полугодие – 2092,57 Гкал.;
2 полугодие – 1141,70 Гкал.

ГБУ «Музей-заповедник «Казанский Кремль» письмом от 29.08.2016 №04-04/750 представил материалы на запрос Госкомитета от 26.07.2016 №3-20/1775 о фактически сложившихся расходах организации за 2015 год и первое полугодие 2016 года. Ответственность за достоверность данных несет организация.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим отчетным данным за 2015 год, организацией отражен убыток в сумме 582,79 тыс.руб.,в связи с превышением расходов по следующим статьям затрат:

Топливо на технологические цели – 923,78 тыс.руб;

Экономия произошла по следующим статьям расходов**:**

Электрическая энергия на технологические цели – 92,85 тыс.руб

Инвестиционная программа на 2015-2017 года у организации не утверждена.

В соответствии с 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., параметрами прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 годи и на плановый период 2018 и 2019 гг., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017-2018 годы.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2017 год
- на газ с 1 июля	103,9%
- электрическая энергия	107,0%
- индекс потребительских цен	104,7%
- индекс цен промышленных производителей	103,8%

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.

Скорректированные значения по статьям затрат ГБУ «Музей-заповедник «Казанский Кремль», на 2017 год (последний год долгосрочного регулирования) представлены в таблице (Приложение 1).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед. измерен.	2016 год	Корректи-ровка на 2017 год	*откл. ст.5/ст.4*
1	2	3	4	5	6
1	**Расходы на топливо**	**тыс. руб.**	**2297,28**	**1700,99**	***74,0%***
	расходы на газ	тыс. руб.	2297,28	1700,99	*74,0%*
	объем	*тыс.м3*	*458,45*	*342,59*	*74,7%*
2	**Расходы на электроэнергию**	**тыс. руб.**	**311,72**	**231,02**	***74,1%***
	объем электроэнергии	*тыс. кВт*	81,32	58,67	*72,1%*
3	**Расходы на воду на технологи-ческие цели**	**тыс. руб.**	**22,16**	**17,04**	***76,9%***
	объем воды	*тыс.м3*	1,52	1,10	*100,0%*
4	**ИТОГО**	**тыс. руб.**	**2631,16**	**1949,05**	***74,1%***

I. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2017 год приняты в сумме 7530,36 **тыс. руб**.

Объем газа принят расчетный в количестве 1227,97 тыс. куб.м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 103,44 кг.у.т./Гкал. Цена на

газа скорректирована и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила с учетом индексации с 1 июля 2017 г. в размере 4965,16 руб./тыс. $м^3$ (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию для технологических целей приняты в сумме **231,02 тыс. руб.**.

Объем электроэнергии принят расчетный в количестве 58,67 тыс.кВт.ч. по тарифу на основании представленных счетов – фактур, составил – 3,94 руб./кВт.ч с учетом индексации

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме **17,04 тыс. руб.**

Объем воды на технологические нужды принят расчетный в количестве 1,10 тыс. $м^3$. Цена воды принята по тарифу поставщика с учетом индексации (Постановление Госкомитета от 30.11.2015 № 10-35/кс для МУП «Водоканал»).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **1100,06 тыс. руб.,** со снижением к уровню 2016 года на 22,8%;

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **1100,06 тыс. руб.,** в том числе:

1. Отчисления на социальные нужды с оплаты производственного персонала приняты в размере 30,2% от ФОТ в сумме **194,63 тыс. руб.**

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2017 годы составит 3243,74 тыс.руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ГБУ "Музей-заповедник "Казанский Кремль" потребителям:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **990,85** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1025,08** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,5% к I полугодию 2017 года.

Ведущий консультант И.Ю. Суркова

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ГБУ "Музей-заповедник "Казанский Кремль", г. Казань

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Период регулирования				
			Установлено на 2016 год	Корректировка 2017 год			
			Год	Год	*Отклонение к предыдущему периоду, %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	**да, нет**	**да**	**да**		**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	5 542,15	4 214,27	*76,0*	2 660,24	1 554,02
3	Собственные нужды котельных	Гкал	534,15	455,00	*85,2*	228,00	227,00
5	**Потери**	**Гкал**	**525,00**	525,00	*100,0*	339,68	185,33
5.1	Горячая вода	Гкал	525,00	525,00	*100,0*	339,68	185,33
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**4 483,00**	**3 234,27**	***72,1***	**2 092,57**	**1 141,70**
6.1	Горячая вода	**Гкал**	4 483,00	3 234,27	*72,1*	2 092,57	1 141,70
	собственное потребление	**Гкал**	2 748,00	2 748,00	*100,0*	1 777,96	970,04
	бюджет	**Гкал**	542,00	465,62	*85,9*	301,26	164,36
	прочие	**Гкал**	1 193,00	20,65	*1,7*	13,36	7,29
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**2 662,61**	**1 949,05**	***73,2***	**1 245,94**	**703,11**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 297,28**	**1 700,99**	***74,0***	**1 085,59**	**615,39**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	2 297,28	1 700,99	*74,0*	1 085,59	615,39
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	458,45	342,59	*74,7*	221,65	120,93
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 010,98	4 965,16	*99,1*	4 897,73	5 088,74
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**341,65**	**231,02**	***67,6***	**149,47**	**81,55**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	341,65	231,02	*67,6*	149,47	81,55
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	81,32	58,67	*72,1*	37,96	20,71
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,20	3,94	*93,7*	3,94	3,94
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**23,68**	**17,04**	***72,0***	**10,87**	**6,17**
	объем		1,52	1,10	*72,1*	0,71	0,39
	тариф		15,58	15,54	*99,7*	15,32	15,93

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Период регулирования				
			Установлено на 2016 год	Корректировка 2017 год			
			Год	Год	*Отклонение к предыдущему периоду, %*	I-е полугодие	II-е полугодие
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		**1,044**	**1,047**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**1 424,55**	**1 100,06**	***77,2***	**730,16**	**369,90**
III	**Неподконтрольный расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**252,11**	**194,63**	***77,2***	**97,31**	**97,31**
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	252,11	194,63	*77,2*	97,31	97,31
35	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**4 339,27**	**3 243,74**	***74,8***	**2 073,41**	**1 170,33**
36	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**
40	**НВВ**	**тыс.руб.**	**4 339,27**	**3 243,74**	***74,8***	**2 073,41**	**1 170,33**
41	**Тариф**	**руб./Гкал**	**967,94**	**1 002,93**	***103,6***	**990,85**	**1 025,08**

Корректировка долгосрочных тарифов
на теплоноситель **на 2017 год,** поставляемый
представленным **ООО «УК «Индустриальный парк-Сервис»**
(пгт. Камские Поляны).

тарифное дело **№ 20-103/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) № 5-37/тэ от 27.11.2015 установлены долгосрочные тарифы на теплоноситель (химически очищенную воду) на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «УК «Индустриальный парк-Сервис»» (далее ООО «УК Индустриальный парк-Сервис») в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	127,74	100,0%	133,41	104,4%
2017 год	133,41	100,0%	141,41	106,0%
2018 год	141,41	100,0%	148,91	105,3%

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 30.04.2015 №109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

На основании заявления ООО «УК Индустриальный парк-Сервис» от 26.04.2016 №02-1/146 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

ООО «УК Индустриальный парк-Сервис» расположено по адресу: 423564, Республика Татарстан, Нижнекамский район, пгт Камские Поляны, Верхняя промплощадка, здание АБК с производственным корпусом, инв№463/3, лит.В.

Почтовый адрес: 423564, Республика Татарстан, Нижнекамский район, пгт Камские Поляны, а/я 219.

Руководитель организации – директор Соловьёв Сергей Степанович
Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1651063644/КПП165101001

Химически очищенная вода вырабатывается на водоподготовительной установки 1 котельной.

Об изменении объёма вырабатываемого теплоносителя организация не заявила.

В соответствии с законодательством при расчете тарифа на 2017 - 2018 годы приняты следующие показатели:

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 246 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

- объём воды на химводоподготовку – 16,05 тыс. м3,
- потери в процессе химводоподготовки – 0,75 тыс.м3 (4,7%),
- объём вырабатываемого теплоносителя – 15,30 тыс.м3.

Баланс производства химически очищенной воды (м3)

Показатели	2015 г. (факт)	2016 г. (утв.)	2017 г. (утв.)	Предл. на 2017 г.	Утв. на 2017 г.	2017 г./ 2016 г., (%)
Количество воды на химводоподготовку (производство теплоносителя):	10,83	16,05	16,05	16,05	16,05	100,0
Потери воды в процессе химводоподготовки	-	0,75	0,75	0,75	0,75	100,0
Количество вырабатываемого теплоносителя	12,11	15,30	15,30	15,30	15,30	100,0

Количество воды на водоподготовку по факту 2015 года отражено организацией некорректно.

По итогам 2015 года себестоимость сетевой воды составила 2371,06 тыс. руб. - на 494,70 тыс. руб. больше утверждённой на этот период регулирования (1876,36 тыс. руб.).

Превышение расходов по сравнению с планом 2015 года организация показывает по статьям:

- расходы на электрическую энергию – на 35,59 тыс. руб., вследствие увеличения объёма электроэнергии, отнесённой на водоподготовку;
- стоимость реагентов, а так же фильтрующих и ионообменных материалов – на 257,99 тыс. руб.
- расходы ремонт – на 348,23 тыс. руб.

Экономия расходов произошла по статье «расходы на воду» – на 198,36 тыс. руб. вследствие меньшего объёма потребления на производство теплоносителя.

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 гг., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 06.05.2016 произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 -2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2017 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2017	2018
электрическая энергия с 1 января	107,0	106,3
индекс потребительских цен с 1 января	104,7	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	103,8	104,4

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 247 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «УК «Индустриальный парк Сервис» долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№	Наименование статей	Ед. изм.	2016 год	Корректировка на 2017 год	откл. ст.5/ст. 4, %	Корректировка на 2018 год	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7	8
3	**Расходы на воду на технологические цели**	**тыс. руб.**	**628,46**	**653,91**	**104,1**	**680,07**	**104,0**
	объем воды	м3	16,05	16,05	100,0	16,05	100,0
2	**Расходы на электроэнергию**	**тыс. руб.**	**233,21**	**243,22**	**104,3**	**258,55**	**106,3**
	объем электроэнергии	тыс. кВт	91,10	91,10	100,0	91,10	100,0
4	**ИТОГО**	**тыс. руб.**	861,67	897,13	104,3	938,61	104,6

1. Стоимость исходной воды на 2017 год принята в сумме **653,91 тыс. руб.**

Объём исходной воды принят 16,05 тыс. м3 на уровне 2016 года. Цена исходной воды принята по тарифам, установленным Госкомитетом для ООО «Водоканал-КП» с учётом индексации.

2. Затраты на электрическую энергию приняты в сумме **243,22 тыс. руб**. Объем электроэнергии принят на уровне 2016 года в количестве 91,10 тыс. кВт*ч, средний тариф третьей ценовой категории ВН по факту 2015 года с учётом индексации– 2,67 руб./кВтч;

II. **Операционные (подконтрольные)** расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **16 540,61** тыс. руб., с ростом к уровню 2016 года на 3,7%;

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	-	-	-
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1079,24**	**1118,66**	**1151,78**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 248 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

	рост расходов	%		103,7%	103,0%

III. **Неподконтрольные расходы** приняты в сумме **52,88** тыс. руб., в т.ч:

1. Отчисления на социальные нужды с оплаты производственного персонала приняты в размере 30,2% от ФОТ в сумме 52,88 тыс. руб.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2017-2018 годы составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды	861,67	897,13	938,61
2	Операционные (подконтрольные) расходы	1079,24	1118,66	1151,78
3	Неподконтрольные расходы	51,01	52,88	54,44
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка (производство теплоносителя)**	**1991,93**	**2068,67**	**2144,83**

В соответствии с п.114 Правил организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 единая теплоснабжающая организация должна урегулировать договорные отношения с лицами, функционирующими в рамках системы теплоснабжения до 1 декабря, в котором организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

Предлагается установить тарифы на теплоноситель (химически очищенную воду), поставляемый ООО «УК Индустриальный парк-Сервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2017-2018 годы:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **133,41** руб./м3 (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **137,57** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,1% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **137,57** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **143,62** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,4% к I полугодию 2018 года.

Ведущий советник Н.Д. Каминская

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 249 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Приложение 1

Калькуляция расходов, связанных с корректировкой тарифов на теплоноситель на 2017-2018 годы

ООО «УК Индустриальный парк-Сервис»", Казань

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период - 2016 год			Предложение организации на 2017 год (корректировка)			Утверждено ГКРТТ на 2017 год (корректировка)				Утверждено ГКРТТ на 2018 год (корректировка)			
			год	I п/г	II п/г	год	I п/г	II п/г	год	Откл. (%)	I п/г	II п/г	год	Откл. (%)	I п/г	II п/г
1.	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	1 991,93	1 110,09	881,84	2 094,14	1 159,35	934,78	2 068,67	103,8	1 159,39	909,28	2 144,83		1 195,53	949,30
2.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**		**861,67**	**482,62**	**379,05**	**910,29**	**508,98**	**401,31**	**897,13**	104,1	**503,26**	**393,87**	**938,61**	104,6	**526,57**	**412,04**
2.1.	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	628,46	350,16	278,30	658,42	365,92	292,50	653,91	104,0	365,11	288,80	680,07	104,0	379,72	300,35
	Объём		16,05	9,12	6,93	16,05	9,12	6,93	16,05	100,0	9,12	6,93	16,05	100,0	9,12	6,93
	Тариф		39,16	38,41	40,14	41,02	40,14	42,19	40,74	104,0	40,05	41,65	42,37	104,0	41,65	43,32
2.2.	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	233,21	132,46	100,75	251,87	143,06	108,81	243,22	104,3	138,15	105,07	258,55	106,3	146,85	111,69
	Объём		91,10	51,74	39,36	91,10	51,74	39,36	91,10	100,0	51,74	39,36	91,10	100,0	51,74	39,36
	Тариф		2,56	2,56	2,56	2,76	2,76	2,76	2,67	104,3	2,67	2,67	2,84	106,3	2,84	2,84
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					**1,058**			**1,047**				**1,040**			

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 250 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)					**1,000**			**1,000**				**1,000**			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)					**0,000**			**0,000**				**0,000**			
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности					**0,000**			**0,000**				**0,000**			
	Установленная тепловая мощность источника тпловой энергии					**0,000**			**0,000**				**0,000**			
	Коэффицент эластичности затрат по посту активов					**0,750**			**0,750**				**0,750**			
3.	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**		**1 079,24**	**601,96**	**477,28**	**1 130,42**	623,66	**506,76**	**1 118,66**	103,7	629,69	**488,97**	**1 151,78**	103,0	642,07	**509,71**
4.	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**		**51,01**	**25,51**	**25,51**	**53,43**	**26,71**	**26,72**	**52,88**	103,7	**26,44**	**26,44**	**54,44**	103,0	**26,90**	**27,55**
4.1.	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00
4.2.	Отчисления на соц.нужды	тыс. руб.	51,01	25,51	25,51	53,43	26,71	26,72	52,88	103,7	26,44	26,44	54,44	103,0	26,90	27,55
5.	Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м.	15,30	8,69	6,61	15,30	8,69	6,61	15,30	100,0	8,69	6,61	15,30	100,0	8,69	6,61
9.	**Необходимая валовая выручка, относимая на**	**тыс. руб.**	1 991,93	1 110,09	881,84	2 094,14	1 159,35	934,78	2 068,67	103,9	1 159,39	909,28	2 144,83	103,7	1 195,53	949,30

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 251 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

	производство теплоносителя														
10.	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	130,19	127,74	133,41	136,87	133,41	141,42	135,21	103,9	133,41	137,57	140,19	103,7	137,57	143,62
11.	**Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель**	**руб./куб.м**	130,19	127,74	133,41	136,87	133,41	141,42	135,21	103,9	**133,41**	**137,57**	140,19	103,7	**137,57**	**143,62**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 252 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Корректировка долгосрочных тарифов
на теплоноситель на 2017-2018 годы, поставляемый
ОАО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»,
Нижнекамский муниципальный район

тарифное дело №20-70/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 27.11.2015 №5-37/тэ установлены долгосрочные тарифы на химически обессоленную воду. поставляемую ОАО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (далее - ОАО «ВК и ЭХ») в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	33,35	81,0%	33,90	101,7%
2017 год	33,90	100,0%	36,48	107,6%
2018 год	34,95	95,8%	35,40	101,6%

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ОАО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (далее - ОАО «ВК и ЭХ») при установлении тарифов на теплоноситель на 2016-2018 годы принято решение применять **метод индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 30.04.2015 № 109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»), о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с требованием Федерального законодательства приказом от 16.06.2015 № 164/01-02 предприятие ОАО «ВК и ЭХ» было переименовано в АО «ВК и ЭХ».

В соответствии с требованием законодательства (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075) выполнена корректировка долгосрочных тарифов.

АО «ВК и ЭХ» расположено по адресу: 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 4б.

Руководитель организации – генеральный директор Нуртдинов Ильдар Наилевич

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1651035245 / КПП 165101001

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящаяся в собственности организации. Котельная вырабатывает тепловую энергию в виде пара давлением от 7,0 до 13,0 кг/см².

Присоединенные тепловые сети находятся на балансе потребителей тепловой энергии.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 253 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

расчетный период регулирования расчетный объема 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.

Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования «Нижнекамский муниципальный район» Республика Татарстан от 18.03.2013 №36 утверждена схема теплоснабжения город Нижнекамска. Однако, в утвержденной схеме теплоснабжения сведения об источнике теплоснабжения ОАО «ВК и ЭХ» отсутствуют.

В соответствии с методическими указаниями при расчете тарифов объем реализации приняты с учетом динамики отпуска тепловой энергии за 2014-2015 годы и с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2016 года. При расчете тарифов на 2017-2018 годы приняты следующие показатели:

Баланс теплоносителя (химически обессоленной воды)

тыс. куб. м

Наименование продукции	Факт 2015г.	Утверждено на 2016г.	Корректировка на 2017г.	Отклонение к 2016г.	Корректировка на 2018г.
Техническая вода на хим. водоподготовку, в том числе:	41,12	28,50	28,50	100,0%	28,50
на пар (химически обессоленная вода)	41,12	28,50	28,50	100,0%	28,50
Отпуск теплоносителя в сеть (в виде пара)	41,12	28,50	28,50	100,0%	28,50

Распределение отпуска теплоносителя по полугодиям:

1 полугодие – 15,146 тыс. куб.м. на уровне сложившегося факта за 1 полугодие 2016 года;

2 полугодие – 13,354 тыс. куб.м.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в по регулируемому виду деятельности «производство и передача теплоносителя потребителям» за 2015 г. предприятием отражена чистая прибыль в сумме 400,58 тыс. руб.. что связано с увеличением полезного отпуска потребителям от реализации услуги потребителям на 13,48 тыс. куб.м. Увеличением объемов реализации в 2015 году связано с увеличением объемов потребления ООО «Завод крупного домостроения» в связи с завершением строительства новых микрорайонов 34, 47.

Организация по данному регулируемому виду деятельности не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2016-2018 годы.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 254 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 гг., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 -2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2017	***2018***
природный газ с 1 июля	103,9	103,4
электрическая энергия с 1 января	107,0	106,3
индекс потребительских цен с 1 января	104,7	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	103,8	104,4

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.

Скорректированные значения по статьям затрат ОАО «ВКиЭХ» на 2017 - 2018 годы представлены в таблице (Приложение 1).

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **450,68 тыс. руб.**, в том числе:

1. Стоимость исходной воды принята в сумме **466,58 тыс. руб.** с ростом к уровню 2016 года на 3,5%.

Объём исходной воды принят 28,50 тыс. куб.м. – вода на выпуск обессоленной воды (теплоносителя) по расчёту в соответствии с полезным отпуском тепловой энергии на 2017 год в паре расходы приняты по тарифам поставщика - ООО «Камэнергостройпром» с учетом индексации (постановление Госкомитета от 27.11.2015 №10-32/кс – тариф с 01.07.2016 – 16,07 руб/куб.м.).

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2017 год скорректированы в соответствии с п.52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 255 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности	у.е.	13,50	13,50	13,50
5	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	27,00	27,00	27,00
6	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
7	**Операционные (подконтрольные) расходы**	тыс. руб.	437,63	453,61	467,04
	рост	%		103,7%	103,0%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **69,36 тыс. руб.,** в т.ч.:

Отчисления на социальные нужды определены исходя из затрат на оплату труда в 2015 году, и отчислений в страховые фонды с учетом регрессных ставок в размере 28,93% и приняты в сумме 69,36 тыс. руб.

С учетом корректировки общая сумма расходов на производство химически обессоленной воды на первый период долгосрочного регулирования (на 2016 год) для расчета тарифов составила 1012,85 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки на 2017-2018 годы для расчета тарифов составила:

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2016год	2017 год	2018 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	450,68	466,58	485,24
2	Операционные (подконтрольные) расходы	437,63	453,61	467,04
3	Неподконтрольные расходы	69,85	69,36	76,42
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	958,16	989,55	1 023,69

Предлагается установить тариф на химически обессоленную воду, поставляемую ОАО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» потребителям:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **33,90 руб./ куб.м.** (без учета НДС) на уровне действующего тарифа на 31.12.2016 года;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **35,65 руб./ куб.м.** (без учета НДС) с ростом 105,2% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **35,65 руб./ куб.м.** (без учета НДС) со снижением 95,8% к уровню тарифа, утвержденного на 31.12.2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **36,22 руб./ куб.м.** (без учета НДС) с ростом 101,6% к I полугодию 2018 года.

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций Е.В. Мартынова

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 256 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Приложение 1

Калькуляция затрат на производство теплоносителя в виде химически обессоленной воды (пара) на 2017-2018 год

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2016 год-базовый	корректировка 2017 года				корректировка 2018 года			
			2017 год	отконение	I полугодие	II полугодие	2018 год	отконение	I полугодие	II полугодие
1	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**450,68**	**466,58**	103,5%	**243,40**	**223,18**	**485,24**	104,0%	**253,14**	**232,10**
1.1.	Стоимость исходной воды	450,68	466,58	103,5%	243,40	223,18	485,24	104,0%	253,14	232,10
	Объём	28,50	28,500	100,0%	15,146	13,354	28,500	100,0%	15,146	13,354
	Тариф	15,81	16,37	103,5%	16,07	16,71			16,71	17,38
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		**1,047**				**1,040**			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		**1,00**				**1,00**			
	Коэффицент эластичности затрат по посту активов		**0,75**				**0,75**			
2	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**437,63**	**453,61**	103,7%	**235,38**	**218,23**	**467,04**	103,0%	**251,15**	**215,88**
3	**Неподконтрольные расходы**	**69,85**	**69,36**	99,3%	**34,68**	**34,68**	**71,41**	103,0%	**35,71**	**35,71**
3.1.	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки									
3.2.	Отчисления на социальные нужды	69,85	69,36	99,3%	34,68	34,68	71,41	103,0%	35,71	35,71
4	**Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии**	**28,50**	**28,50**	100,0%	**15,15**	**13,35**	**28,50**	100,0%	**15,15**	**13,35**
5	**НВВ, относимая на производство теплоносителя**	**958,16**	**989,55**	103,3%	**513,46**	**476,09**	**1 023,69**	103,5%	**540,00**	**483,69**
6	Стоимость 1 куб.м воды, организаций	33,62	34,72	103,3%	33,90	35,65	35,92	103,5%	35,65	36,22
7	**Тариф на теплоноситель**	**33,62**	**34,72**	103,3%	**33,90**	**35,65**	**35,92**	103,5%	**35,65**	**36,22**
	Тариф 1 полугодие	33,35	33,90				35,65			
	Тариф 2 полугодие	33,90	35,65				36,22			
	отклонение		*105,2%*		*100,0%*	*105,2%*	*101,6%*		*100,0%*	*101,6%*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 257 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2017 - 2018 года, поставляемую
ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей п.г.т.Актюбинский

тарифное дело **№ 20-61/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2015 № 5-38/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – ОАО «Азнакаевское ПТС»), в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1489,78	*97,6*	1533,15	*102,9*
2017	1533,15	*100,0*	1593,34	*103,9*
2018	1593,34	*100,0*	1650,62	*103,6*

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 17.04.2015 №95** «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

На основании заявления ОАО «Азнакаевское ПТС» от 26.04.2016 №555 и в соответствии с требованием законодательства **выполнена корректировка долгосрочных тарифов** (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

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

Руководитель организации – генеральный директора Мирмиев Азат Маликович.

Организация работает по общей системе налогообложения.
ИНН 1643013463.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, по адресу: ул.Молодежная, д.6, которая эксплуатируется на правах собственности.

Установленная мощность котельной 35,78 Гкал/час

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 258 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Присоединенная нагрузка составляет 15,79 Гкал/час

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Постановлением руководителя исполнительного комитета пгт.Актюбинский Азнакаевского муниципального образования от 11.12.2013 № 20 утверждена схема теплоснабжения муниципального образования «поселок городского типа Актюбинский» Азнакаевского муниципального района Республики Татарстан. **Согласно схеме теплоснабжения ОАО «Азнакаевское ПТС» признана единой теплоснабжающей организация в пгт.Актюбинский.**

Организация заявила о корректировке полезного отпуска в сторону уменьшения на 2496,4 Гкал или на 5,8% по отношению к учтенному полезному отпуску 2016 года. Снижение полезного отпуска на 2017 год обусловлено фактическими данными за 2015 год.

При расчете тарифа на 2017 годы выработка тепловой энергии принята в объеме 50734,74 Гкал с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 2347,0 Гкал (4,6%);
- потери приняты в количестве 7796,7 Гкал (15,4%);
- полезный отпуск 40591,0 Гкал (80,0%),

в т.ч. реализуется:

- населению 27199,0 Гкал (67,0%)
- бюджетным потребителям 11642,0 Гкал (28,7%);
- прочие потребители 1750,0 Гкал (4,3%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2015 год	Принято ГКРТТ на 2016г.	Прогноз организации на 2017г.	Принято ГКРТТ на 2017г.	Отклонение к 2015г., (%)
1	**Выработка тепловой энергии (Гкал)**	**51004,7**	**53231,1**	**51418,7**	**50734,7**	95,3
2	собственные нужды котельных (Гкал)	3377,9	2347,0	3031,0	2347,0	100,0
3	**Потери (Гкал)**	**6667,8**	**7796,7**	**7796,7**	**7796,7**	100,0
4	**Полезный отпуск (Гкал), в том числе:**	**40959,0**	**43087,4**	**40591,0**	**40591,0**	94,2
4.1	население	27199,0	28311,4	27199,0	27199,0	96,1
4.2	бюджетные организации	11618,0	13557,0	11642,0	11642,0	85,9
4.3	прочие потребители	2142,0	1219,0	1750,0	1750,0	143,6

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2017 - 2018гг.:
1 полугодие – 25696,0 Гкал.;
2 полугодие – 14895,0 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно данным организации за 2015 год получена прибыль в сумме 186,21 тыс. рублей.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 259 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

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 проекты тарифов по по предложению организации на 2017 год составили:

Год	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2полугодия предшествующего года,%*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию,%*
2017	**67449,42**	**1533,15**	*100,0*	**1883,42**	*121,3*

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 27.10.2016 произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 -2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применены следующие индексы-дефляторы

	2017 год	***2018 год***
Природный газ с 1 июля	103,9%	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	107,0%	106,3%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,7%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	103,8%	104,4%

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.

Скорректированные значения по статьям затрат ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей пгт.Актюбинский долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 42707,85 тыс. руб., в том числе:

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 260 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	Корректир. на 2017г.	откл. ст.5/ст.4,%	Корректир. на 2018г.	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Расходы на топливо** (газ)	тыс. руб.	**35 963,74**	**34 926,80**	*97,1%*	**36 222,36**	*103,7%*
	объем топлива	*тыс.м³*	7 132,97	6 774,28	*95,0%*	6 774,28	*100,0%*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс. руб.	**8 143,06**	**6 959,07**	*85,5%*	**7 397,49**	*106,3%*
	объем электроэнергии	*тыс. кВт*	2 457,80	2 315,40	*94,2%*	2 315,40	*100,0%*
3	**Расходы на воду на технологические цели**	тыс. руб.	**826,31**	**821,98**	*99,5%*	**850,62**	*103,5%*
	объем воды	*тыс.м³*	31,51	29,66	*94,1%*	29,66	*100,0%*
4	**ИТОГО**		**44 933,11**	**42 707,85**	***95,0%***	**44 470,47**	***104,1%***

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2017 год приняты в сумме **34926,80 тыс. рублей**.

Объем газа принят в размере 6774,28 тыс.м^3, расчет произведен в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 158,4 кг.ут/Гкал.

Среднегодовая цена газа на 2017 год скорректирована, и принята с учетом прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельная относятся к IV группе), и составила 5155,79 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 6959,07 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели приняты в сумме **6916,93 тыс. рублей**. Объем электрической энергии учтен в количестве 2306,76 тыс. кВт.ч. и тарифа третьей ценовой категории высокого напряжения (ВН) поставщика ОАО «Татэнергосбыт»;

- на общепроизводственные (цеховые) нужды приняты в сумме 27,59 тыс. руб., объем учтен в количестве 5,65 тыс. кВт.ч. и тарифа первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) поставщика ОАО «Татэнергосбыт»;

- на общехозяйственные нужды приняты в сумме 14,55 тыс. руб., объем учтен в количестве 2,99 тыс. кВт.ч. и тарифа первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) поставщика ОАО «Татэнергосбыт»;

3. Расходы на воду для технологических целей на 2017 год с учетом индексации с 1 июля на *104,0%* **приняты в сумме 821,98 тыс. рублей**. Объем воды принят в количестве 29,66 тыс.м^3. ОАО «Азнакаевское ПТС» оказывает услуги по водоснабжению в п.г.т. Актюбинский.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 27.11.2015 №10-32/кс установлен тариф на II полугодие 2016 года для потребителей в размере 20,39 руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты:

на 2017 год в сумме **15361,34 тыс. руб.,** к уровню 2016 года рост составил 103,7%;

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 261 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

на 2018 год в сумме **15816,04 тыс. руб.,** к уровню 2017 года рост составил 103,0%.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 4941,92 тыс. руб., в том числе:

1.Амортизационные отчисления приняты в сумме 2388,12 тыс. руб. на основании представленной отчетности (фактические данные за 1 полугодие 2016 года), в том числе:

- от основного производственного оборудования в сумме 2298,02 тыс. руб.;
- от общепроизводственного оборудования в сумме 86,40 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 3,70 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- с ФОТ ППП в размере 1786,56 тыс. руб.;
- с ФОТ цехового персонала в размере 254,84 тыс. руб.;
- с ФОТ АУП в размере 213,44 тыс. рублей.

3. Плата за предельно допустимые выбросы приняты по факту 2015 года в сумме 49,50 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты в сумме 30,00 тыс. руб.;

5. Транспортный налог учтен по предложению организации в сумме 34,23 тыс. руб.;

6. Земельный налог принят на основании фактических данных за 2015 год в сумме 77,17 тыс. руб.;

7. Налог на имущество принят по предложению организации в сумме 108,07 тыс. руб.;

IV. Внереализационные расходы приняты в сумме **7,33 тыс. руб.**, учтены расходы услуги банка.

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2017 - 2018 годы составит:

Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
	Утверждено на 2016 год	Скорректировано на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)	**64 923,29**	**63 018,44**	**65 265,87**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей пгт.Актюбинский**, на 2017 - 2018 годы в размере:

<u>на 2017 год:</u>

с 1 января 2017 года – **1533,15** руб./Гкал на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 262 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1585,94** руб./Гкал с ростом 103,4% к I полугодию 2017 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2017 года – **1809,12** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1871,41**руб./Гкал (с учетом НДС).

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1585,94** руб./Гкал на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1645,75** руб./Гкал с ростом 103,8% к I полугодию 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1871,41** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1941,99** руб./Гкал (с учетом НДС).

Ведущий советник
отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций Р.И.Яруллина

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 263 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей пгт.Актюбинский

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ			Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования с учетом корректировки			
			Базовый период - 2016 год	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2018 год	Отклонение к 2017г. (среднегод.), %
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**		**да**		**да**	
2	Выработано	Гкал	53 231,14	53 231,14	*100,0*	51 418,74	*96,6*	50 734,74	*95,3%*	50 734,74	*100,0%*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2 347,00	**2 347,00**	*100,0*	3 031,00	*129,1*	2 347,00	*100,0%*	2 347,00	*100,0%*
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00		*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0%*	0,00	*0,0%*
5	**Потери**	**Гкал**	**7 796,74**	**7 796,74**	*100,0*	**7 796,74**	*100,0*	**7 796,74**	*100,0%*	**7 796,74**	*100,0%*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**43 087,40**	**43 087,40**	*100,0*	**40 591,00**	*94,2*	**40 591,00**	*94,2%*	**40 591,00**	*100,0%*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	43 087,40	43 087,40	*100,0*	40 591,00	*94,2*	40 591,00	*94,2%*	40 591,00	*100,0%*
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	0,00		*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0%*	0,00	*0,0%*
6.1.2.	население	Гкал	28 311,40	28 311,40	*100,0*	27 199,00	*96,1*	27 199,00	*96,1%*	27 199,00	*100,0%*
6.1.3.	бюджет	Гкал	13 557,00	13 557,00	*100,0*	11 642,00	*85,9*	11 642,00	*85,9%*	11 642,00	*100,0%*
6.1.4.	прочие	Гкал	1 219,00	1 219,00	*100,0*	1 750,00	*143,6*	1 750,00	*143,6%*	1 750,00	*100,0%*
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**44 933,11**	**46 436,61**	*103,3*	**44 930,59**	*100,0*	**42 707,85**	*95,0%*	**44 470,47**	*104,1%*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**35 963,74**	**36 825,70**	*102,4*	**35 555,82**	*98,9*	**34 926,80**	*97,1%*	**36 222,36**	*103,7%*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	35 963,74	36 825,70	*102,4*	35 555,82	*98,9*	34 926,80	*97,1%*	36 222,36	*103,7%*
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	7 132,97	7 132,97	*100,0*	6 890,11	*96,6*	6 774,28	*95,0%*	6 774,28	*100,0%*
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 041,90	5 162,74	*102,4*	5 160,41	*102,4*	5 155,79	*102,3%*	5 347,04	*103,7%*
	удельный расход		*0,140*	*0,140*		*0,142*					*0,0%*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**8 143,06**	**8 745,39**	*107,4*	**8 494,05**	*104,3*	**6 959,07**	*85,5%*	**7 397,49**	*106,3%*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	8 097,58	8 745,39	*108,0*	8 444,95	*104,3*	6 916,93	*85,4%*	7 352,70	*106,3%*
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 448,63	2 448,63	*100,0*	2 364,84	*96,6*	2 306,76	*94,2%*	2 306,76	*100,0%*
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,31	3,57	*108,0*	3,57	*108,0*	3,00	*90,7%*	3,19	*106,3%*
	удельный расход		*0,057*	*0,057*		*0,058*					
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	30,47	0,00	*0,0*	32,90	*108,0*	27,59	*90,6%*	29,33	*106,3%*
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6,00		*0,0*	6,00	*100,0*	5,65	*94,2%*	5,65	*100,0%*
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	5,08		*0,0*	5,48	*108,0*	4,88	*96,1%*	5,19	*106,3%*
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	15,01	0,00	*0,0*	16,20	*108,0*	14,55	*96,9%*	15,46	*106,3%*
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3,17		*0,0*	3,17	*100,1*	2,99	*94,2%*	2,99	*100,0%*
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	4,73		*0,0*	5,11	*107,9*	4,87	*102,9%*	5,18	*106,3%*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**826,31**	**865,53**	*104,7*	**880,72**	*106,6*	**821,98**	*99,5%*	**850,62**	*103,5%*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 264 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ			Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования с учетом корректировки			
			Базовый период - 2016 год	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2018 год	Отклонение к 2017г. (среднегод.), %
9.1.	объем воды	тыс.м3	31,51	31,51	*100,0*	31,51	*100,0*	29,66	*94,1%*	29,66	*100,0%*
9.2.	Тариф	руб.м3	26,22	27,47	*104,7*	27,95	*106,6*	27,71	*105,7%*	28,67	*103,5%*
	удельный расход		*0,001*	*0,001*		*0,001*		*0,001*			
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,058**	*0,0*	**1,058**		**1,047**		**1,040**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,000**	*0,0*	**1,000**		**1,000**		**1,000**	
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,000**	*0,0*	**0,000**		**0,000**		**0,000**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,000**	*0,0*	**0,000**		**0,000**		**0,000**	
15	**Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии**			**35,780**	*0,0*	**35,780**		**0,000**		**35,780**	
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**			**0,750**	*0,0*	**0,750**		**0,750**		**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**14 819,97**	**15 522,730**	*104,7*	**15 522,73**	*104,7*	**15 361,34**	*103,7%*	**15 816,04**	*103,0%*
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**5 170,21**	**5 116,89**	*99,0*	**5 343,64**	*103,4*	**4 941,92**	*95,6%*	**4 972,03**	*100,6%*
23	Амортизация произвол. оборудования	тыс.руб.	2 561,45	2 405,89	*93,9*	2 574,79	*100,5*	2 298,02	*89,7%*	2 298,02	*100,0%*
24	Амортизация (общеце е)	тыс.руб.	128,91	128,91	*100,0*	155,29	*120,5*	86,40	*67,0%*	86,40	*100,0%*
25	Амортизация (общехо	тыс.руб.	7,15	7,15	*100,0*	7,15	*100,0*	3,70	*51,7%*	3,70	*100,0%*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 723,60	1 804,60	*104,7*	1 805,33	*104,7*	1 786,56	*103,7%*	1 839,44	*103,0%*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	245,86	257,41	*104,7*	257,51	*104,7*	254,84	*103,7%*	262,38	*103,0%*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	205,92	215,60	*104,7*	215,68	*104,7*	213,44	*103,7%*	219,76	*103,0%*
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00		*0,0*	46,06	*0,0*	0,00	*0,0%*	0,00	*0,0%*
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	70,37	70,37	*100,0*	70,37	*100,0*	49,50	*70,3%*	49,50	*100,0%*
33	Средства на страхование	тыс.руб.	15,51	15,51	*100,0*	0,00	*0,0*	30,00	*193,4%*	30,00	*100,0%*
34	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязательные платежи и сборы), в т. ч.:	тыс.руб.	211,45	211,45	*100,0*	211,45	*100,0*	219,47	*103,8%*	182,83	*83,3%*
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	25,19	25,19	*100,0*	25,19	*100,0*	34,23	*135,9%*	25,19	*73,6%*
34.2	земельный налог	тыс.руб.	105,79	105,79	*100,0*	105,79	*100,0*	77,17	*72,9%*	77,17	*100,0%*
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	80,47	80,47	*100,0*	80,47	*100,0*	108,07	*134,3%*	80,47	*74,5%*
36	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**0,00**		*0,0*	**1 002,46**	*0,0*	**7,33**	*0,0%*	**7,33**	
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**		*0,0*	**650,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0%*	**0,00**	
40	**НВВ (годовой)**	**тыс.руб.**	**64 923,29**	**67 076,23**	*103,3*	**67 449,42**	*103,9*	**63 018,44**	*97,1%*	**65 265,87**	*103,6%*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 265 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ			Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования с учетом корректировки			
			Базовый период - 2016 год	2017 год	*Отклонение к 2016г. базовому периоду, %*	2017 год	*Отклонение к 2016г. базовому периоду, %*	2017 год	*Отклонение к 2016г. базовому периоду, %*	2018 год	*Отклонение к 2017г. (среднегод.), %*
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	39 023,20	40 159,28		39 395,89		39 395,82		40 752,38	
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	25 900,09	26 916,95		28 053,52		23 622,62		24 513,50	
43	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 506,78	1 556,75	*103,3*	1 661,68	*110,3*	1 552,52	*103,0*	1 607,89	*103,6%*
44	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 489,78	1 533,15	*102,9*	1 533,15	*100,0*	1 533,15	*100,0*	1 585,94	*100,0*
45	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 533,15	1 593,34	*103,9*	1 883,42	*122,8*	1 585,94	*103,4*	1 645,75	*103,8*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 266 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2017 - 2018 годы, поставляемую
АО «Альметьевский завод «Радиоприбор» потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2015 № 5-38/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям АО «Альметьевский завод «Радиоприбор», в следующих размерах:

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 1 полугодия к тарифу, действующему на конец предыдущего периода	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 2 полугодия к 1 полугодию (%)
2016	1440,82	100,0	1512,51	105,0
2017	1512,51	100,0	1545,38	102,2
2018	1545,38	100,0	1648,71	106,7

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов**.

АО «Альметьевский завод «Радиоприбор», расположен по адресу: 423457, РТ, г. Альметьевск, пр-т. Строителей, д. 2.

Руководитель организации – Исполнительный директор Хуснутдинов Айрат Энварович**.**

Организация работает **по общей системе налогообложения.**

ИНН/КПП: 1644018390/ 164401001

Производство и передача тепловой энергии **не является** основным видом деятельности предприятия.

АО «Альметьевский завод «Радиоприбор» вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для обеспечения потребителя ООО «ТрансТехСервис».

Источником тепловой энергии является 1 котельная с двумя котлами ДКВР 20/13 (дата ввода котлов 2003 год).

Установленная мощность котельной 4,14 Гкал/час.

Присоединённая тепловая нагрузка составляет 3,15 Гкал/час.

Загруженность котельной составляет 76,1%.

Протяженность сетей 1459,5 м. в двухтрубном исчислении. Год прокладки сетей – 1978 год.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема 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

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 267 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

При корректировке тарифов на 2017-2018 годы выработка тепловой энергии принята на уровне заявленных организацией значений на 2016-2018 годы - в объеме 8968,97 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельной 155,76 Гкал (1,7%) – на уровне ранее утвержденных на 2017 год.;
- потери 420,2 Гкал (4,7%) – долгосрочный параметр регулирования (принимается неизменным на весь долгосрочный период регулирования);
- полезный отпуск 8393,01 Гкал (93,6%) , – на уровне ранее утвержденных на 2017 год., в т.ч. реализуется:
- собственное потребление 7814,7 Гкал (93,1%);
- прочим потребителям 578,3 (6,9%) Гкал (ООО «Транс-ТехСервис).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2015г. (факт.).	Принято ГКРТТ на 2016 г.	Принято ГКРТТ на 2017г.	Откло-нение к 2016 г (%)
1	**Выработка тепловой энергии (Гкал)**	**8644,49**	**8968,97**	**8968,97**	*100,0*
2	собственные нужды котельных (Гкал)	155,76	155,76	155,76	*100,0*
3	**Потери (Гкал)**	**420,2**	**420,2**	**420,2**	*100,0*
4	**Полезный отпуск (Гкал), в том числе:**	**8068,53**	**8393,01**	**8393,01**	*100,0*
4.1	собственное потребление	7814,7	7814,70	7814,7	*100,0*
4.2	население	0,0	0,0	0,0	*0*
4.3	бюджетные потребители	0,0	0,0	0,0	*0*
4.4	прочие потребители	253,83	578,31	578,31	*100,0*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2017 – 2018 гг.:
1 полугодие – 5539,84 Гкал;
2 полугодие – 2853,17 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным за 2015 год, представленным в отдел мониторинга, организацией получен убыток в размере 40,6 тыс. руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:
- «Вспомогательные материалы» (хим. реагенты) на 9,3 тыс. руб.;
- «Затраты на ремонт» на 1316,1тыс. руб.;
- «Общепроизводственные расходы» на 685,4 тыс. руб.;
- «Общехозяйственные расходы» на 90,1 тыс. руб.;

Превышение затрат к плану сложилось по следующим статьям:
- «Топливо на технологические нужды» на 1341,4 тыс. руб.;
- «Электроэнергия на технологические нужды» на 1227,93 тыс. руб.;
- «Амортизация производственного оборудования» на 5,0 тыс. руб.;

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 268 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 2 563,8 тыс. руб.;

Инвестиционная программа организацией на 2017-2018 годы не заявлена.

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2018 годы, уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017-2018 годы.

При корректировке тарифов применялись следующие индексы-дефляторы:

	2017 год	**2018 год**
- природный газ с 1 июля	103,9	103,4
- электрическая энергия	107,0	106,3
- индекс потребительских цен	104,7	104,0
- индекс цен промышленных производителей	103,8	104,4

Значения по статьям затрат АО «Альметьевский завод «Радиоприбор» на 2017-2018 годы представлены в таблице (Приложение).

Справочно:

I.Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		Утверждено на 2016 год (тыс. руб.)	*Скорректированные значения 2017 год (тыс. руб.)*	*откл. ст.4/ст. 3,%*	*Скорректированные значения 2018 год (тыс. руб.)*	*откл. ст.6/ст.4, %*
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	6253,22	6529,84	*104,4*	*6773,13*	*103,7*
2	Расходы на электроэнергию	926,67	1007,1	*108,7*	*1070,56*	*106,3*
3	Расходы на холодную воду	0,0	0,0	*0,0*	*0,0*	*0,0*
4	**ИТОГО**	**7179,89**	**7536,95**	*105,0*	**7843,68**	*104,1*

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **7536,95 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **6529,84 тыс. руб**.

Объем газа принят в количестве 1260,5 тыс.м^3., на уровне ранее утвержденного на 2017 год. Среднегодовая цена газа на 2017 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом данных представленной отчетной калькуляции по итогам работы за 1 полугодие 2016 года

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 269 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

и составила 5180,36 руб./тыс.м^3 (без учета НДС), с учетом индексации с 1 июля 2017 года.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **1007,1 тыс. руб., в том числе:**

- электроэнергия на технологические нужды – 1007,1 тыс. руб.

Потребление электрической энергии принято в количестве 321,76 тыс. кВт.ч. – на уровне, ранее утвержденного значения на 2017 год. Тариф первой ценовой категории высокого напряжения (ВН), с учетом сложившейся цены в 2016 году (по данным представленной отчетной калькуляции за 1 полугодие 2016 года), с учетом индексации;

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и прогнозом социально-экономического развития и приняты на 2017 год в сумме **4592,43 тыс. руб.**

III. Неподконтрольные расходы на 2017 год приняты в сумме **710,09 тыс. руб.,** в том числе:

1.Амортизация производственного оборудования принята в сумме 49,1 тыс. руб. – на уровне ранее утвержденной на 2017 год.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 658,37 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме – 472,67 тыс. руб.;
- цехового персонала – 185,7 тыс. руб.

3. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) в доле приходящейся на тепловую энергию в сумме 2,62 тыс. руб.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Альметьевский завод «Радиоприбор» на 2017-2018 годы составит:

НВВ на 2017 год **12839,48 тыс. руб.**

НВВ на 2018 год **13301,63 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Альметьевский завод «Радиоприбор» потребителям в размере:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1512,51 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.;

с 1 июля 2017 года – **1563,31 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 103,4% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1563,31 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.;

с 1 июля 2018 года – **1626,65 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 104,1% к I полугодию 2018 года.

Зам.начальника отдела регулирования
тарифов теплоснабжающих организаций Э.Э. Кубашева

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 270 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

АО «Альметьевский завод «Радиоприбор»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено органом регулирования										
			Период регулирования 2016 год	Период регулирования 2017 год	Период регулирования 2018 год	Корректировка на 2017 год			Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %	Корректировка на 2018 год			Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %
			Год	Год	Год	Год	1 полугодие	2 полугодие		Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**				**да**			
2	Выработано	Гкал	8 968,97	8 968,97	8 968,97	**8 968,97**	5 904,75	3 064,22	100,0	**8 968,97**	5 904,75	3 064,22	100,0
3	Собственные нужды котельных	Гкал	155,76	155,76	155,76	155,76	87,58	68,18	100,0	155,76	87,58	68,18	100,0
4	**Потери**	**Гкал**	**420,20**	**420,20**	**420,20**	**420,20**	**277,33**	**142,87**	100,0	**420,20**	**277,33**	**142,87**	100,0
5	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**8 393,01**	**8 393,01**	**8 393,01**	**8 393,01**	**5 539,84**	**2 853,17**	100,0	**8 393,01**	**5 539,84**	**2 853,17**	100,0
5.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	8 393,01	8 393,01	8 393,01	8 393,01	5 539,84	2 853,17	100,0	8 393,01	5 539,84	2 853,17	100,0
5.1.1.	собственное потребление	Гкал	7 814,70	7 814,70	7 814,70	7 814,70	5 193,30	2 621,40	100,0	7 814,70	5 193,30	2 621,40	100,0
5.1.4.	прочие	Гкал	578,31	578,31	578,31	578,31	346,54	231,77	100,0	578,31	346,54	231,77	100,0
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**7 179,89**	**7 400,62**	**7 671,68**	**7 536,95**	**4 918,36**	**2 618,59**	105,0	**7 843,68**	**5 126,13**	**2 717,55**	104,1
6	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**6 253,22**	**6 399,82**	**6 591,81**	**6 529,84**	**4 253,61**	**2 276,23**	104,4	**6 773,13**	**4 419,50**	**2 353,62**	103,7
6.1	Газ природный	тыс.руб.	6 253,22	6 399,82	6 591,81	6 529,84	4 253,61	2 276,23	104,4	6 773,13	4 419,50	2 353,62	103,7
6.1.1	Объем газа	тыс.м^3	1 260,50	1 260,50	1 260,50	1 260,50	831,99	428,51	100,0	1 260,50	831,99	428,51	100,0
6.1.2	Цена газа	руб.тыс.м^3	4 960,90	5 077,21	5 229,52	5 180,36	5 112,58	5 311,97	104,4	5 373,36	5 311,97	5 492,57	103,7
7	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**926,67**	**1 000,80**	**1 079,87**	**1 007,11**	**664,75**	**342,36**	108,7	**1 070,56**	**706,63**	**363,93**	106,3
7.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	926,67	1 000,80	1 079,87	1 007,11	664,75	342,36	108,7	1 070,56	706,63	363,93	106,3
7.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	321,76	321,76	321,76	321,76	212,38	109,38	100,0	321,76	212,38	109,38	100,0

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 271 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

7.1.2	Тариф	руб./кВт.ч	2,88	3,11	3,36	3,13	3,13	3,13	108,7	3,33	3,33	3,33	106,3
8	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0
8.1.	объем воды	тыс.м3	5,21	5,21	5,21	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
8.2.	Тариф	руб.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
9	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0
10	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,074**	**1,058**	**1,055**	**1,047**			0,0	**1,040**			99,3
11	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**	**1,00**	**1,00**	**1,00**			0,0	**1,00**			100,0
12	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**			0,0	**0,75**			100,0
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**4 430,58**	**4 640,68**	**4 846,96**	**4 592,43**	**3 061,19**	**1 531,24**	103,7	**4 728,37**	**3 123,75**	**1 604,62**	103,0
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**686,89**	**717,01**	**746,58**	**710,09**	**399,52**	**310,57**	103,4	**729,58**	**410,63**	**318,95**	102,7
13	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	49,10	49,10	49,10	49,10	24,25	24,85	100,0	49,10	24,25	24,85	100,0
14	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	456,01	477,64	498,87	472,67	269,42	203,25	103,7	486,66	277,40	209,27	103,0
15	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	179,16	187,65	195,99	185,70	105,85	79,85	103,7	191,20	108,98	82,22	103,0
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	2,62	2,62	2,62	2,62	0,00	2,62	100,0	2,62	0,00	2,62	100,0
16.1	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	2,62	2,62	2,62	2,62	0,00	2,62	100,0	2,62	0,00	2,62	100,0
17	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**12 297,36**	**12 788,31**	**13 265,22**	**12 839,48**	**8 379,07**	**4 460,40**	104,4	**13 301,63**	**8 660,51**	**4 641,12**	103,6
18	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0
19	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0
20	**НВВ**	**тыс.руб.**	**12 297,36**	**12 788,31**	**13 265,22**	**12 839,48**	**8 379,07**	**4 460,40**	104,4	**13 301,63**	**8 660,51**	**4 641,12**	103,6
21	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 465,19**	**1 523,69**	**1 580,51**	**1 529,78**	**1 512,51**	**1 563,31**	104,4	**1 584,85**	**1 563,31**	**1 626,65**	103,6
21.1	тариф 1 полугодия	**руб./Гкал**	*1 440,82*	*1 512,51*	*1 545,38*								
21.2	тариф 2 полгуодия	**руб./Гкал**	*1 512,51*	*1 545,38*	*1 648,71*		100,00	103,4			100,00	104,1	

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 272 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию **на 2017-2018 год,** поставляемую
АО «Высокогорские коммунальные сети» потребителям

тарифное дело № 20-119/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.12.2013 № 5-38/тэ от 27.11.2015 установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям АО «Высокогорские коммунальные сети» в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	1 730,97	100,0%	1808,86	104,5%
2017 год	1808,86	100,0%	1 890,26	104,5%
2018 год	1 890,26	100,0%	1 975,32	104,5%

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 30.04.2015 № 109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»)

На основании заявления АО «Высокогорские коммунальные сети» от 29.04.2016 №339 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

АО «Высокогорские коммунальные сети» расположено по адресу: 422701, РТ, Высокогорский район, с. Высокая Гора, ул. Энергетиков, д. 26.

Руководитель организации – Заместитель управляющего по внешнему развитию АО «Высокогорские коммунальные сети» Руслан Дамирович Алиев.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1616016031 / КПП 161601001

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии, теплоснабжение не является основным видом деятельности.

Источником тепловой энергии являются 5 котельных, в том числе:

- 3 ед. (котельная с. Дубьязы, котельная с.Усады, котельная АБК и гаража) находящихся в собственности организации;

- котельная №1 эксплуатируется по договору финансовой аренды (лизинга) с ОАО «Таткоммунпромкомплект» от 30.01.2015 №1/ОК;

- котельная №2 эксплуатируется по кредитному договору с «АК БАРС» от 25.06.2012 №00/11/4559/12/4.

С 2016 года при расчете тарифов расходы по котельной пос. Научный городок не учитываются в связи с передачей данного объекта другой теплоснабжающей организации.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 273 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Установленная (суммарная) мощность котельных - 39,55 Гкал./час.

Присоединенная нагрузка (суммарная) – 4,3 Гкал./час.

Протяженность тепловых сетей составляет 2,18 км в двухтрубном исчислении:

- сети отопления 1,21 км в двухтрубном исчислении;
- сети горячего водоснабжения 1,145 км в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования 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.

Сведения об утвержденной схеме теплоснабжения Высокогорского муниципального района в Госкомитет не представлены.

При корректировке тарифов на 2017 - 2018 годы приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии –10149,80 Гкал;
- потери тепловой энергии – 841,06 Гкал (8,6%) приняты в соответствии с Постановлением Госкомитета от 13.12.2013 № 5-38/тэ от 27.11.2015 (долгосрочный параметр регулирования).
- полезный отпуск – 8996.08 Гкал, в том числе:
- собственное потребление – 450,0 Гкал. (5,0%);
- население – 4548,60 Гкал (50,6%);
- бюджетные потребители – 4161,22 Гкал (42,8%) со снижением к уровню 2016 года в связи с отключением 2-х этажного лечебного здания ГАУЗ «Высокогорская центральная больница»;
- прочие потребители – 148,92 Гкал (1,7%).

Баланс производства тепловой энергии

Гкал.

№ п/п	Показатели	Утверждено ГКРТТ на 2015 год	Факт 2015г.	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Прогноз на 2017 год	Принято ГКРТТ на 2017г.	2016г. к 2017 г.
1	**Выработка тепловой энергии**	11 456,00	10 709,08	10 149,80	10 149,80	9 837,14	*96,9%*
2	собственные нужды котельных	-	-	-	-		
3	**Потери в сетях**	0,00	973,28	841,06	841,06	841,06	*100,0%*
4	**Полезный отпуск, в том числе:**	11 456,00	9 735,80	9 308,74	9 308,74	8 996,08	*96,6%*
4.1.	собственное потребление			450,00	450,00	450,00	*100,0%*
4.2.	население	7 277,58	5 404,50	4 548,60	4 548,60	4 548,60	*100,0%*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 274 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

№ п/п	Показатели	Утверждено ГКРТТ на 2015 год	Факт 2015г.	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Прогноз на 2017 год	Принято ГКРТТ на 2017г.	2016г. к 2017 г.
4.3.	бюджетные потребители	4 040,23	4 180,30	4 161,22	4 161,22	3 848,56	*92,5%*
4.4.	прочие потребители	138,19	151,00	148,92	148,92	148,92	*100,0%*

Распределение полезного отпуска по полугодиям:
1 полугодие – 4949,73 Гкал;
2 полугодие – 4359,01 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2015 год в соответствии с отчетными данными, организацией отражен убыток в сумме 364,05 тыс. руб. руб. по причине снижением полезного отпуска потребителям на 1702,2 Гкал. (или на 15%).

В соответствии с бухгалтерской отчетностью по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год организация имеет положительный финансовый результат - чистую прибыль в сумме 69 тыс. руб.

АО «Высокогорские коммунальные сети» не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2016-2018 годы.

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 гг., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 -2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2017	***2018***
природный газ с 1 июля	103,9	103,4
электрическая энергия с 1 января	107,0	106,3
индекс потребительских цен с 1 января	104,7	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	103,8	104,4

Скорректированные значения по статьям затрат АО «Высокогорские коммунальные сети» на долгосрочный период регулирования представлены в приложении 1.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

1. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2017 год приняты в сумме **6506,43 тыс. руб**. с ростом к уровню 2016 года на 1,3%.

Объем газа прият расчетный в количестве 12251,81 тыс. куб. м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива 143,8 кг у.т./Гкал. Цена на газа скорректирована и принята с учетом

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 275 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

сложившегося факта за 1 полугодие 2016 года и с учетом индексации с 1 июля 2017 г. составила 5197,61 руб./тыс. куб.м. (без учета НДС).

2. Расходы на электроэнергию приняты в сумме **1377,36 тыс. руб.** со снижением к уровню 2016 года на 2,0%, в том числе:

Расходы на электроэнергию на технологические цели на 2017 год приняты в сумме **1339,33 тыс. руб.**

Объем электрической энергии принят расчетный в количестве 271,80 тыс. кВт*ч. по средневзвешенным тарифам (СН2, НН) с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2016 года и с учетом индексации.

Расходы на электроэнергию на общехозяйственные цели на 2017 год приняты в сумме **38,03 тыс. руб.** Объем электрической энергии на уровне 2016 года – 7,35 тыс. кВт*ч. по средневзвешенному тарифу с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2016 года и с учетом индексации.

	Наименование статей	Ед. измерен.	2016 год	Корректировка на 2017 год	откл. к 2016г., %	Корректировка на 2018 год	откл. к 2017г., %
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	6 582,29	6 506,43	*98,8%*	6 744,64	*103,7%*
	объем	тыс.м3	1 291,60	1 251,81	*96,9%*	1 251,81	*100,0%*
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1 404,96	1 377,36	*98,0%*	1 464,13	*106,3%*
	объем электроэнергии	тыс.кВт.ч.	288,86	279,16	*96,6%*	279,16	*100,0%*
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	
4	**ИТОГО**	тыс. руб.	**7 987,25**	**7 883,79**	***98,7%***	**8 208,77**	***104,1%***

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты

на 2017 год в сумме **4739,23 тыс. руб.,** с ростом к уровню 2016 г. на 3,7%;

на 2018 год в сумме **4879,51 тыс. руб.,** с ростом к уровню 2017 г. на 3,0%;

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **3821,16 тыс. руб.** со снижением к уровню 2016 года на 1,4%**,** в том числе:

1. Амортизация оборудования принята:

производственного оборудования – 1751,15 тыс. руб. на основании ведомости основных средств (реконструкция сетей теплоснабжения, амортизация по блочно-модульной котельной МК-В6,0МВв соответствии с договором лизинга);

общепроизводственного оборудования – 126,34 тыс. руб. по факту 2015г.;

общехозяйственного оборудования – 107,20 тыс. руб. по факту 2015г.

2. Отчисления на социальные нужды в размере 30,2% от ФОТ:

с оплаты ФОТ производственного персонала **-** в сумме 465,39 тыс. руб.;

с оплаты цехового персонала – 78,13 тыс. руб.;

- с оплаты ФОТ АУП – в сумме 215,44 тыс. руб.

3. Аренда (лизинг) основных производственных фондов принята в сумме 776,90 тыс. руб. на основании договоров лизинга с ОАО «Таткоммунпромкомплект» от 30.01.2015 №1/ОК (котельная по ул. Гагарина) и от 06.04.2015 №ЛД9386 (экскаватор–погрузчик в доле на теплоснабжение – 28%) согласно

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 276 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

графиков платежей на 2017 год и с учетом фактических выплат по договорам лизинга за 2015 год.

4. Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ – 8,24 тыс. руб. на уровне 2016 года;

5. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) в сумме 22,38 тыс. руб., на уровне сложившегося факта за 2015 год, в том числе:

- транспортный налог – 13,88 тыс. руб.;
- земельный налог – 8,50 тыс. руб.

IV. Внереализационные расходы в сумме 270,70 тыс. руб., в том числе:

- услуги банка - в сумме 30,0 тыс. руб.;
- проценты по кредитному договору с ОАО «АК БАРС» Банк от 25.07.2012 №00/11/4559/12/4 используемый на реконструкцию котельной по ул. Полковая, проведенную в 2013-2014г.г. приняты в сумме 240,70 тыс. руб., в соответствии с методическими указаниями в размере, не превышающем сумму выплаты процентов, рассчитанную исходя из ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации (10% на 2016-2017 годы), увеличенной на 4 процентных пункта.

V. Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена.

9. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2017-2018 годы составит

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		Принято на 2016 год	Корректировка на 2017 год	Корректировка на 2018 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, топлива	7 987,25	7 883,79	8 208,77
2	Операционные (подконтрольные) расходы	4 572,20	4 739,23	4 879,51
3	Неподконтрольные расходы	3 876,80	3 821,16	3 603,63
4	нормативная прибыль	0%	0%	0%
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**16 436,25**	**16 444,18**	**16 691,91**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Высокогорские коммунальные сети» потребителям на 2017-2018 годы:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1808,86 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1849,57 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 102,3% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1849,57 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1862,67 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 100,7% к I полугодию 2018 года.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 277 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Тарифы для населения:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **2134,45** руб./Гкал (с учетом НДС).

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **2182,49** руб./Гкал (с учетом НДС).

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **2182,49 7** руб./Гкал (с учетом НДС).

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **2197,95** руб./Гкал (с учетом НДС).

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций Е.В. Мартынова

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 278 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ОАО «Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
				Утверждено органом регулирования							
			Предложение организации на 2017 год (корректировка)	Период регулирования 2017 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
				Год	Отклонение к 2016г. (ср.годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2017г (ср.годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	10 149,80	9 837,14	*96,9*	5 231,92	4 605,22	9 837,14	*100,0*	5 398,17	4 438,97
5	**Потери**	**Гкал**	**841,06**	**841,06**	*100,0*	**448,44**	**392,62**	**841,06**	*100,0*	**448,44**	**392,62**
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**9 308,74**	**8 996,08**	*96,6*	**4 783,48**	**4 212,60**	**8 996,08**	*100,0*	**4 949,73**	**4 046,35**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	9 308,74	8 996,08	*96,6*	4 783,48	4 212,60	8 996,08	*100,0*	4 949,73	4 046,35
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	450,00	450,00	*100,0*	239,28	210,72	450,00	*100,0*	239,28	210,72
6.1.2.	население	Гкал	4 548,60	4 548,60	*100,0*	2 418,62	2 129,98	4 548,60	*100,0*	2 418,62	2 129,98
6.1.3.	бюджет	Гкал	4 161,22	3 848,56	*92,5*	2 046,39	1 802,17	3 848,56	*100,0*	2 212,64	1 635,92
6.1.4.	прочие	Гкал	148,92	148,92	*100,0*	79,19	69,73	148,92	*100,0*	79,19	69,73
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**8 260,91**	**7 883,79**	*98,7*	**4 129,99**	**3 753,80**	**8 208,77**	*104,1*	**4 308,64**	**3 900,13**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**6 743,56**	**6 506,43**	*98,8*	**3 397,61**	**3 108,82**	**6 744,64**	*103,7*	**3 530,12**	**3 214,52**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	6 743,56	6 506,43	*98,8*	3 397,61	3 108,82	6 744,64	*103,7*	3 530,12	3 214,52
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*1 291,60*	*1 251,81*	*96,9*	*665,63*	*586,19*	*1 251,81*	*100,0*	*665,63*	*586,19*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 221,09*	*5 197,61*	*102,0*	*5 104,39*	*5 303,46*	*5 387,90*	*103,7*	*5 303,46*	*5 483,78*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 517,36**	**1 377,36**	*98,0*	**732,38**	**644,97**	**1 464,13**	*106,3*	**778,52**	**685,61**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 477,40	1 339,33	*97,9*	712,16	627,17	1 423,71	*106,3*	757,03	666,68
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	*281,25*	*271,80*	*96,6*	*144,53*	*127,28*	*271,80*	*100,0*	*144,53*	*127,28*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	*5,25*	*4,93*	*101,3*	*4,93*	*4,93*	*5,24*	*106,3*	*5,24*	*5,24*
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	39,96	38,03	*102,8*	20,22	17,81	40,42	*106,3*	21,49	18,93
8.3.1.	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	*7,61*	*7,35*	*96,6*	*3,91*	*3,44*	*7,35*	*100,0*	*3,91*	*3,44*
8.3.2.	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	*5,25*	*5,17*	*106,3*	*5,17*	*5,17*	*5,50*	*106,3*	*5,50*	*5,50*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	
11	**Индекс потребительских**		**1,058**	**1,047**				**1,040**			

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 279 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
				Утверждено органом регулирования							
			Предложение организации на 2017 год (корректировка)	Период регулирования 2017 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
				Год	Отклонение к 2016г. (ср.годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2017г (ср.годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)										
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,000**	**1,000**				**1,000**			
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,750**	**0,750**				**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**4 789,02**	**4 739,23**	*103,7*	**2 560,59**	**2 178,64**	**4 879,51**	*103,0*	**3 019,64**	**1 859,87**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**4 143,11**	**3 821,16**	*98,6*	**1 962,08**	**1 859,08**	**3 603,63**	94,3	**1 826,61**	**1 777,02**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1 180,00	1 751,15	*148,4*	875,57	875,57	1 751,15	100,0	875,57	875,57
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	126,34	126,34	*100,0*	63,17	63,17	126,34	100,0	63,17	63,17
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	156,06	107,20	*68,7*	53,60	53,60	107,20	100,0	53,60	53,60
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	470,28	465,39	*103,7*	247,46	217,93	479,17	103,0	254,79	224,38
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	78,95	78,13	*103,7*	41,54	36,58	80,44	103,0	42,77	37,67
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	217,70	215,44	*103,7*	114,55	100,88	221,82	103,0	117,95	103,87
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	735,31	776,90	*105,7*	388,45	388,45	776,90	100,0	388,45	388,45
30	Арендная плата (цехового оборудования)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*			0,00	0,0		
31	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*			0,00	0,0		
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	8,24	8,24	*100,0*	4,12	4,12	8,24	100,0	4,12	4,12
33	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*			0,00	0,0		
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т.ч.:	тыс.руб.	120,69	22,38	*18,5*	11,19	11,19	22,38	100,0	11,19	11,19
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	13,88	13,88	*100,0*	6,94	6,94	13,88	100,0	6,94	6,94

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 280 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
				Утверждено органом регулирования							
			Предложение организации на 2017 год (корректировка)	Период регулирования 2017 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
				Год	Отклонение к 2016г. (ср.годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2017г (ср.годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
34.2	земельный налог	тыс.руб.	48,69	8,50	*17,5*	4,25	4,25	8,50	100,0	4,25	4,25
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	58,12	0,00	*0,0*			0,00	0,0		
36	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**1 049,54**	**270,00**	*33,0*	**162,42**	**107,58**	**30,00**	11,1	**15,00**	**15,00**
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*			**0,00**	0,0		
40	**НВВ (годовой)**	**тыс.руб.**	**17 193,04**	**16 444,18**	*100,0*	**8 652,66**	**7 791,52**	**16 691,91**	101,5	**9 154,89**	**7 537,02**
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.	0,00	16 444,18	*100,0*	8 652,66	7 791,52	16 691,91	101,5	9 154,89	7 537,02
41	**Тариф (среднегодовой)**	**руб./Гкал**	**1 846,98**	**1 827,93**	*103,5*	**1 808,86**	**1 849,57**	**1 855,46**	101,5	**1 849,57**	**1 862,67**
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	0,00	1 827,93	*103,5*	1 808,86	1 849,57	1 855,46	101,5	1 849,57	1 862,67

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 281 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:47

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию **на 2017 год, поставляемую**
АО «Энергоцентр Майский»
потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2015 № 5-38/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям АО «Энергоцентр Майский», в следующих размерах:

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	*Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)*	2 полугодие (руб./Гкал)	*Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)*
2016	471,09	*87,7*	484,07	*102,8*
2017	484,07	*100,0*	494,06	*102,1*
2018	494,06	*100,0*	513,92	*104,0*

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов**.

АО «Энергоцентр Майский» расположено по адресу: Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осиново, ул. Гагарина, д.15.

Руководитель организации – директор Ниясов Андрей Галимович (представляет интересы Общества в государственных органах на основании доверенности в лице Финансового директора Общества от 20.10.2015 б/н).

Организация работает **по общей системе налогообложения.**

ИНН 1648028150.

АО «Энергоцентр Майский» вырабатывает тепловую энергию в режиме комбинированной выработки.

Установленная мощность источника 47,19 Гкал/час.

Присоединенная нагрузка (по договорам) – 39,45 Гкал/час.

Теплоснабжение не является основным видом деятельности.

Источником тепловой энергии является Энергоцентр, который состоит из Мини-ТЭС, котельной №1, ГПУ (№1-№6), котлов (№1-№2), а также зданий, строений, сооружений, инженерных сетей, прилегающих территорий, расположенный в сельском поселении Осиново Зеленодольского района, являющийся собственностью АО «Энергоцентр Майский».

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.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 282 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

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.

Постановлением Главы Осиновского сельского поселения от 11.12.2015 № 18 утверждена схема теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района, единая теплоснабжающая организация не определена.

При расчете тарифов на 2017-2018 годы принято.

АО «Энергоцентр Майский» представил сведения о расторжении договора поставки тепловой энергии ООО «Тепличный комбинат «Майский» с 1 сентября 2016 года (письмо от 23.03.2016 № 0218).

При расчете тарифов на 2017 год АО «Энергоцентр Майский» имеет единственного потребителя ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» (договор теплоснабжения договор теплоснабжения от 01.07.2016 № 2-ОТК).

Справочно: на 2016 год Госкомитетом был учтен объем полезного отпуска тепловой энергии прочим потребителям в размере 72525,0 Гкал для потребителя ООО «Тепличный комбинат «Майский».

Баланс производства тепловой энергии на 2017-2018 гг. принят в соответствии с заключенным выше названным договором.

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (принято ГКРТТ)	2017-2018гг	Отклонение 2017/ 2016, %
1	**Выработка тепловой энергии (Гкал)**	**53583,0**	**82625,0**	**102 155,50**	*123,6*
2	собственные нужды котельных (Гкал)	0,0	0,0	0,00	*0,0*
3	Потери (Гкал)	0,0	0,0	0,00	*0,0*
4	**Полезный отпуск (Гкал), в том числе:**	53583,0	**82625,0**	**102 155,50**	*123,6*
4.1	собственное потребление	6528,0	10100,0	10100,00	*100,0*
4.2	прочие потребители	47055,0	72525,0	92055,50	*126,9*

- выработка тепловой энергии – 102 155,50 Гкал, в том числе:
- собственные нужды – 0,0 Гкал;
- потери тепловой энергии – 0,0 Гкал приняты в соответствии с приказом Государственного комитета Республик Татарстан по тарифам от 24.11.2015 № 360;
- полезный отпуск – 102 155,50 Гкал, в т.ч. реализуется:
- собственное потребление – 10 100 Гкал (9,9%) на уровне 2016 года;
- прочим потребителям – 92 055,50 Гкал (90,1%) (согласно договору поставки тепловой энергии с ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»).

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 283 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Распределение полезного отпуска по полугодиям:
на 2017-2018 гг.: 1 полугодие – 53 728,29 Гкал.;
2 полугодие – 48 427,21 Гкал.

Письмом от 29.04.2016 № 183 АО «Энергоцентр Майский» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2015 год. Ответственность за достоверность данных несет организация.

В соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год по регулируемому виду деятельности – «теплоснабжение», организация отразила убыток в сумме 5 889,56 тыс. руб. («Калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»). Убыток, отраженный организацией связан со снижения полезного отпуска на 26,7% (1 9517,0 Гкал)

Инвестиционная программа на 2016-2018 годы у организации не утверждена.

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 гг., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 -2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2017	***2018***
природный газ с 1 июля	103,9	103,4
электрическая энергия с 1 января	107,0	106,3
индекс потребительских цен с 1 января	104,7	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	103,8	104,4

Скорректированные значения по статьям АО «Энергоцентр Майский», на 2017 - 2018 годы представлены в таблице (Приложение 1).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2017-2018 гг. с учетом корректировки приняты:

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме **44 867,52 тыс. руб.,** с ростом к уровню 2016 года 131,1%.

Объем газа принят в размере 9 060,75 тыс.м^3, удельный расход на уровне 2016 года. Среднегодовая цена газа для 3 группы потребления на 2017 г. принята в размере 4 951,86 руб./тыс.м^3 (без НДС), с учетом индексации с 01 июля.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 284 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования				
			2016 год	Скорректированные значения 2017 год	откл. ст.5/ст.4,%	Скорректированные значения 2018 год	откл. ст.7/ст.5,%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	34373,91	44927,50	*130,7*	46571,03	*103,7*
	расход	*тыс.м3*	*7328,48*	*9060,75*	*123,6*	*9060,75*	*100,0*
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
	объем	*тыс.кВт*	*0,00*	*0,00*	*0,0*	*0,00*	*0,0*
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
	объем	*тыс.м3*	0,00	0,00	*0,0*	*0,00*	*0,0*
4	**ИТОГО**		**34373,91**	**44927,50**	*130,7*	**46571,03**	*103,7*

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития и приняты:

на 2017 год в сумме **2 762,27** тыс. руб.;

на 2018 год в сумме **2 844,03** тыс. руб.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **2 351,48 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования принята на уровне 2016 года в сумме 2 350,42 тыс. руб.

2. Арендная плата земельного участка принята в сумме 1,06 тыс. руб., в доле, приходящейся на тепловую энергию, по договору аренды от 18.11.2010 №2 с ООО «Тепличный комбинат «Майский».

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2017 - 2018 годы составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2016 год	Скорректированные значения 2017 год	откл. ст.4/ст.3,%	Скорректированные значения 2018 год	откл. ст.6/ст.4,%
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива, тыс. руб.	34373,91	44927,50	*130,7*	46571,03	*103,7*
2	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	2664,92	2762,27	*103,7*	2844,03	*103,0*
3	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2351,48	2351,48	*100,0*	2351,48	*100,0*
4	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**39390,31**	**50041,25**	*127,0*	**51766,55**	*103,4*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 285 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Энергоцентр Майский» потребителям, на 2017-2018 годы:

на 2017 год:

с 1 января 2016 года – **484,07** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **496,27** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 102,5% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **496,27** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **518,39** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,5% к I полугодию 2018 года.

Ведущий консультант отдела
регулирования тарифов теплоснабжающих организаций Н.Ф. Батыршина

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 286 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
				Корректировка			
			Базовый период, 2016 год	Период регулирования, 2017 год		Период регулирования, 2018 год	
				Год	*Отклонение к 2016 г. (среднегодовые), %*	Год	*Отклонение к 2017 г. (среднегодовые), %*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**	
2	Выработано	Гкал	82 625,00	102 155,50	*123,6*	102 155,50	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
5	**Потери**	**Гкал**	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**82 625,00**	**102 155,50**	*123,6*	**102 155,50**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	82 625,00	102 155,50	*123,6*	102 155,50	*100,0*
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	10 100,00	10 100,00	*100,0*	10 100,00	*100,0*
6.1.4.	прочие	Гкал	72 525,00	92 055,50	*126,9*	92 055,50	*100,0*
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**34 373,91**	**44 927,50**	*130,7*	**46 571,03**	*103,7*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**34 373,91**	**44 927,50**	*130,7*	**46 571,03**	*103,7*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	34 373,91	44 927,50	*130,7*	46 571,03	*103,7*
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	7 328,48	9 060,75	*123,6*	9 060,75	*100,0*
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	4 690,46	4 958,48	*105,7*	5 139,87	*103,7*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,047**		**1,040**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**		**1,00**	
15	**Установленная тепловая мощность источника тпловой энергии**			**47,19**		**47,19**	
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**		**0,75**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 664,92**	**2 762,27**	*103,7*	**2 844,03**	*103,0*
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 351,48**	**2 351,48**	*100,0*	**2 351,48**	*100,0*
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2 350,42	2 350,42	*100,0*	2 350,42	*100,0*
30	Арендная плата (цехового оборудования)-земли	тыс.руб.	1,06	1,06	*100,0*	1,06	*100,0*
35	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**39 390,31**	**50 041,25**	*127,0*	**51 766,55**	*103,4*
40	**НВВ**	**тыс.руб.**	**39 390,31**	**50 041,25**	*127,0*	**51 766,55**	*103,4*
	Тарифы среднегодовые	**руб./Гкал**	**476,74**	**489,85**	*102,8%*	**506,74**	*103,4%*
	тариф 1 полугодия	**руб./Гкал**	471,09	484,07	*100,0%*	496,27	*100,0%*
	тариф 2 полугодия	**руб./Гкал**	484,07	496,27	*102,5%*	518,39	*104,5%*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 287 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2017 - 2018 годы, поставляемую
Лечебно - профилактическим учреждением профсоюзов санаторием «Васильевский» потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2015 № 5-38/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям Лечебно-профилактическим учреждением профсоюзов санаторием «Васильевский» (далее – ЛПУ профсоюзов санаторий «Васильевский»), в следующих размерах

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 1 полугодия к тарифу, действующему на конец предыдущего периода	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 2 полугодия к 1 полугодию (%)
2016	1270,70	100,0	1323,79	104,2
2017	1323,79	100,0	1361,30	102,8
2018	1361,30	100,0	1427,15	104,8

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов**.

ЛПУ профсоюзов санаторий «Васильевский», расположен по адресу РТ, Зеленодольский район, п.г.т. Васильево, санаторий «Васильевский».

Руководитель организации – Главный врач Муллабаев Роберт Фаязович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН/КПП: 1620000411/ 162001001

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии. Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая числится на балансе организации.

Протяженность тепловых сетей составляет 2 488,0 м. в двухтрубном исчислении.

Установленная мощность котельной – 8,05 Гкал/час

Присоединенная нагрузка – 1,99 Гкал/час

Средняя загруженность котельной – 24,7%.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема 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

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 288 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

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.

Постановлением Главы п.г.т. Васильево от 03.02.2014 г. №1 утверждена «Схемы теплоснабжения п.г.т. Васильево Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан на 2014-2030 годы». Однако информация об объемах полезного отпуска и зоне действия котельной ЛПУ профсоюзов санатория «Васильевский» на 2017-2018 годы в схеме не отражена.

При корректировке тарифов на 2017-2018 годы выработка тепловой энергии принята на уровне заявленных организацией значений на 2016-2018 годы - в объеме 11238,93 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельной 240,2 Гкал (2,1%);
- потери 393,73 Гкал (3,5%);
- полезный отпуск 10605,0 Гкал (94,4%), принят с учетом данных отчетной калькуляции за 9 месяцев 2016 года, в т.ч. реализуется:
- собственное потребление 6710,0 Гкал (63,3%);
- население 3065,0 Гкал (28,9%);
- бюджетным потребителям 0 Гкал;
- прочим потребителям 830,0 Гкал (7,8%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2015г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2016г.	Прогноз организации на 2017г.	Принято ГКРТТ на 2017г.	Откло-нение к 2016 году (%)
1	**Выработка тепловой энергии (Гкал)**	**11458,23**	**11238,93**	**11238,93**	**11238,93**	*100,0*
2	собственные нужды котельных (Гкал)	263,54	240,2	240,2	240,2	*100,0*
3	**Потери (Гкал)**	**435,41**	**393,73**	**393,73**	**393,73**	*100,0*
4	**Полезный отпуск (Гкал), в том числе:**	**10759,28**	**10605,0**	**10605,0**	**10605,0**	*100,0*
4.1	собственное потребление	6822,58	6710,0	6710,0	6710,0	*100,0*
4.2	население	3106,33	3065,0	3065,0	3065,0	*100,0*
4.3	бюджетные потребители	0,0	0,0	0,0	0,0	*0*
4.4	прочие потребители	830,37	830,0	830,0	830,0	*100,0*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2017 - 2018гг.:
1 полугодие – 5646,0 Гкал;
2 полугодие – 4959,0 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным за 2015 год, представленным в отдел мониторинга, организацией получен убыток в размере 1589,3 тыс. руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «Электроэнергия на технологические цели» на 26,4 тыс. руб.;
- «Вода на технологические нужды» на 47,8 тыс. руб.;

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 289 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

- «Вспомогательные материалы (хим.реагенты)» на 14,5 тыс. руб.
- «Затраты на ремонт» на 119,7 тыс. руб.;

Превышение затрат к плану сложилось по статьям:

- «Топливо на технологические нужды» на 418,6 тыс. руб.;
- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 935,7 тыс. руб.;
- «Общепроизводственные расходы» на 56,0 тыс. руб.;
- «Общехозяйственные расходы» на 539,1 тыс. руб.;
- «Амортизация производственного оборудования» на 22,8 тыс. руб.

Инвестиционная программа организацией на 2017-2018 годы не заявлена.

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2018 годы, уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017-2018 годы.

При корректировке тарифов применялись следующие индексы-дефляторы:

	2017 год	**2018 год**
- природный газ с 1 июля	103,9	103,4
- электрическая энергия	107,0	106,3
- индекс потребительских цен	104,7	104,0
- индекс цен промышленных производителей	103,8	104,4

Значения по статьям затрат ООО ЛПУ профсоюзов санаторий «Васильевский» на 2017 – 2018 годы представлены в таблице (Приложение).

I.Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		Утверждено на 2016 год	*Скорректированные значения 2017 год*	*откл. ст.4/ст.3,%*	*Скорректированные значения 2018 год*	*откл. ст.6/ст.4, %*
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	8251,94	8549,25	*103,6*	8862,33	*103,7*
2	Расходы на электроэнергию	1155,48	1235,66	*106,9*	1313,51	*106,3*
3	Расходы на холодную воду	165,08	168,25	*101,9*	174,98	*104,0*
4	**ИТОГО**	**9572,50**	**9953,16**	*104,0*	**10350,81**	*104,0*

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **9953,16 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **8549,25 тыс. руб**.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 290 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Объем газа принят в количестве 1627,0 тыс.м^3., на уровне ранее утвержденного на 2017 год. Среднегодовая цена газа на 2017 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом данных представленной отчетной калькуляции по итогам работы за 1 полугодие 2016 года и составила 5254,61 руб./тыс.м^3 (без учета НДС), с учетом индексации с 1 июля 2017 года.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **1235,66 тыс. руб.**

Количество электрической энергии принято на уровне ранее утвержденного на 2017 год – 430,36 тыс. кВт.ч. Тариф - первой ценовой категории среднего напряжения (СН2), по данным мониторинга цен на электрическую энергию ОАО «Татэнергосбыт» за 1 полугодие 2016 года с учетом индексации.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **168,25 тыс. руб.**, исходя из объема воды принятого в количестве 10,7 тыс.м^3. – на уровне ранее утвержденного на 2017 год и среднего тарифа 1 м^3 воды, с учетом индексации с 1 июля 2017 года (поставщик ОАО «Зеленодольск-Водоканал»).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и прогнозом социально-экономического развития и приняты на 2017 год в сумме **3255,64 тыс. руб.**

III. Неподконтрольные расходы на 2017 год приняты в сумме **1050,23 тыс. руб.,** в том числе:

1.Амортизация производственного оборудования принята в сумме 353,22 тыс. руб., на уровне ранее утвержденной на 2017 год.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 697,0 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме – 531,76 тыс. руб.;
- цехового персонала – 47,48 тыс. руб.;
- АУП – 117,76 тыс. руб.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ЛПУ профсоюзов санаторий «Васильевский» на 2017-2018 годы составит:

НВВ на 2017 год **14259,0 тыс. руб.**

НВВ на 2018 год **14773,7 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ профсоюзов санаторий «Васильевский» потребителям в размере:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1323,79 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.;

с 1 июля 2017 года – **1368,20 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 103,4% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1368,20 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.;

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 291 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

с 1 июля 2018 года – **1421,42 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 103,9% к I полугодию 2018 года.

Тарифы для населения:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1562,07** руб./Гкал на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1614,48** руб./Гкал с ростом 103,4% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1614,48** руб./Гкал на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1677,28** руб./Гкал с ростом 103,9% к I полугодию 2018 года.

Зам.начальника отдела регулирования
тарифов теплоснабжающих организаций Э.Э. Кубашева

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 292 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Приложение 1

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

ЛПУ профсоюзов санаторий «Васильевский»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии											
			Базовый период - 2016 год		Предложение организации на 2017 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования							
							Период регулирования 2017 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Утверждено ГКРТТ на 2016 год	*отклонение стр.7/стр.4*	Год (с учетом индексации)	*Отклонение к базовому периоду, %*	Год	*Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	*Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	7	8	11	12	35	36	37	38	20	21	22	23
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**		**да**				**да**	**да**			**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	11 238,93	*98,2*	11 238,93	*100,0*	11 238,93	*100,0*	5 995,93	5 243,00	11 238,93	*100,0*	5 995,93	5 243,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	240,20	*100,0*	240,20	*100,0*	240,20	*100,0*	131,20	109,00	240,20	*100,0*	131,20	109,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**393,73**	*100,0*	**393,73**	*100,0*	**393,73**	*100,0*	**218,73**	**175,00**	**393,73**	*100,0*	**218,73**	**175,00**
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**10 605,00**	*98,0*	**10 605,00**	*100,0*	**10 605,00**	*100,0*	**5 646,00**	**4 959,00**	**10 605,00**	*100,0*	**5 646,00**	**4 959,00**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	10 605,00	*98,0*	10 605,00	*100,0*	10 605,00	*100,0*	5 646,00	4 959,00	10 605,00	*100,0*	5 646,00	4 959,00
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	6 710,00	*96,2*	6 710,00	*100,0*	6 710,00	*100,0*	3 545,00	3 165,00	6 710,00	*100,0*	3 545,00	3 165,00
6.1.2.	население	Гкал	3 065,00	*113,6*	3 065,00	*100,0*	3 065,00	*100,0*	1 659,00	1 406,00	3 065,00	*100,0*	1 659,00	1 406,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
6.1.4.	прочие	Гкал	830,00	*72,5*	830,00	*100,0*	830,00	*100,0*	442,00	388,00	830,00	*100,0*	442,00	388,00
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**9 572,50**	*106,3*	**10 167,53**	*106,2*	**9 953,16**	*104,0*	**5 227,96**	**4 725,20**	**10 350,81**	*104,8*	**5 447,76**	**4 903,05**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**8 251,94**	*110,1*	**8 642,66**	*104,7*	**8 549,25**	*103,6*	**4 479,50**	**4 069,76**	**8 862,33**	*104,8*	**4 654,20**	**4 208,13**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	8 251,94	*110,1*	8 642,66	*104,7*	8 549,25	*103,6*	4 479,50	4 069,76	8 862,33	*104,8*	4 654,20	4 208,13
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1 627,00	*102,5*	1 627,00	*100,0*	1 627,00	*100,0*	868,00	759,00	1 627,00	*100,0*	868,00	759,00
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 071,88	*107,4*	5 312,02	*104,7*	5 254,61	*103,6*	5 160,72	5 361,99	5 447,04	*104,8*	5 361,99	5 544,30
			0,1448		0,1448		0,1448	*0,53*			0,1448			
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 155,48**	*91,4*	**1 347,77**	*116,6*	**1 235,66**	*106,9*	**659,22**	**576,44**	**1 313,51**	*105,3*	**700,75**	**612,76**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 155,48	*91,4*	1 347,77	*116,6*	1 235,66	*106,9*	659,22	576,44	1 313,51	*105,3*	700,75	612,76
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	430,36	*97,1*	430,36	*100,0*	430,36	*100,0*	229,60	200,77	430,36	*100,0*	229,60	200,77

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 293 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч	2,68	*94,1*	3,13	*116,6*	2,87	*106,9*	2,87	2,87	3,05	*105,3*	3,05	3,05
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**165,08**	*67,2*	**177,11**	*107,3*	**168,25**	*101,9*	**89,24**	**79,00**	**174,98**	*101,2*	**92,81**	**82,16**
9.1.	объем воды	тыс.м3	10,70	*65,9*	10,70	*100,0*	10,70	*100,0*	5,78	4,92	10,70	*100,0*	5,78	4,92
9.2.	Тариф	руб.м3	15,43	*102,0*	16,55	*107,3*	15,72	*101,9*	15,44	16,06	16,35	*101,2*	16,06	16,70
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**
10.1	объем	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
10.2	Тариф	руб./Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**				**1,058**		**1,047**				**1,040**			
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**				**1,000**		**1,000**				**1,000**			
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**				**0,750**		**0,750**				**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**3 140,90**	*91,7*	**3 289,84**	*104,742*	**3 255,64**	*103,7*	**1 651,34**	**1 604,30**	**3 352,01**	*103,0*	**1 669,87**	**1 682,13**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**1 025,66**	*97,6*	**1 057,55**	*103,1*	**1 050,23**	*102,4*	**594,81**	**455,41**	**1 070,89**	102,0	**607,22**	**463,67**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	353,22	*90,6*	353,22	*100,0*	353,22	*100,0*	176,61	176,61	353,25	100,0	176,64	176,61
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	513,02	*107,4*	537,35	*104,7*	531,76	*103,7*	319,06	212,70	547,50	103,0	328,50	219,00
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	45,81	*107,4*	47,98	*104,7*	47,48	*103,7*	28,49	18,99	48,89	103,0	29,33	19,56
28	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	113,61	*107,4*	119,00	*104,7*	117,76	*103,7*	70,66	47,11	121,25	103,0	72,75	48,50
36	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**
40	**НВВ (годовой)**	**тыс.руб.**	**13 739,06**	*101,9*	**14 514,92**	*105,6*	**14 259,03**	*103,8*	**7 474,12**	**6 784,91**	**14 773,70**	103,6	**7 724,86**	**7 048,84**
41	**Тариф (среднегодовой)**	**руб./Гкал**	**1 295,53**	*103,9*	**1 368,69**	*105,6*	**1 344,56**	*103,8*	**1 323,79**	**1 368,20**	**1 393,09**	103,6	**1 368,20**	**1 421,42**
41	**Тариф (I-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 270,70**	*0,0*					*100,0*	*103,4*			*100,0*	*103,9*
41	**Тариф (II-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 323,79**	*0,0*										

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 294 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2017 - 2018 годы, поставляемую
ОАО «Мамадышские тепловые сети» потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2015 № 5-38/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям ОАО «Мамадышские тепловые сети», в следующих размерах:

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 1 полугодия к тарифу, действующему на конец предыдущего периода	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 2 полугодия к 1 полугодию (%)
2016	1608,48	100,0	1710,56	106,3
2017	1701,56	99,5	1707,31	100,3
2018	1707,31	100,0	1846,15	108,1

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов**.

ОАО «Мамадышские тепловые сети» расположено по адресу РТ, г. Мамадыш, ул. Пугачева, д.17.

Руководитель организации - Генеральный директор Миннахметов Раиф Ринатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН/КПП: 1626009805/ 164601001

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 8 котельных, 7 из которых числятся на балансе организации, котельная № 9 эксплуатируется по договору аренды от 01.01.2015 г б-н с ООО «Прогресс».

Установленная мощность котельных – 21,55 Гкал/час

Присоединенная нагрузка – 10,3 Гкал/час

Загруженность котельных – 47,9%

Протяженность тепловых сетей 15855,0 м. в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема 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

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 295 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Исполнительного комитета г. Мамадыш от 25.08.2014 № 155 утверждена схема теплоснабжения города Мамадыш до 2029 года.

В утвержденной схеме обозначены зоны действия источников теплоснабжения ОАО «Мамадышские тепловые сети», однако информации об объемах полезного отпуска на период 2017-2018 годов не содержится.

При корректировке тарифов на 2017-2018 годы выработка тепловой энергии принята с учетом фактических данных за 1 полугодие 2016 года - в объеме 22327,71 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельной 542,5 Гкал (2,4%);
- потери 3279,8 Гкал (14,7%) – долгосрочный параметр регулирования (принимается неизменным на весь долгосрочный период регулирования);
- полезный отпуск 18505,41 Гкал (82,9%), в т.ч. реализуется:
- население 0,0 Гкал;
- бюджетным потребителям 16664,62 Гкал (90,1%) – полезный отпуск принят со снижением к утвержденной реализации тепловой энергии по данной категории на 2016 год, в связи с отключением здания детского сада «Экият» (д/сад переведен в здание школы) – подтверждается отчетной калькуляцией по итогам работы за 1 полугодие 2016 г;
- прочим потребителям 1840,79 Гкал (9,9%) – отключены: здание РайПО в с.Олуяз (установка индивидуального отопления), ИП «Самигуллина» (установка индивидуального отопления).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2015г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2016г.	Прогноз организации на 2017г.	Принято ГКРТТ на 2017г.	Отклонение к 2016 г (%)
1	**Выработка тепловой энергии (Гкал)**	**26742,8**	**23436,95**	**22327,71**	**22327,71**	*95,3*
2	собственные нужды котельных (Гкал)	1782,8	542,5	542,5	542,5	*100,0*
3	**Потери (Гкал)**	**3780,0**	**3279,8**	**3279,8**	**3279,8**	*100,0*
4	**Полезный отпуск (Гкал), в том числе:**	**21180,0**	**19614,65**	**18505,41**	**18505,41**	*94,3*
4.1	собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	*0*
4.2	население	3475,0	0,0	0,0	0,0	*0*
4.3	бюджетные потребители	15617,0	17540,0	16664,62	16664,62	*95,0*
4.4	прочие потребители	2088,0	2074,65	1840,79	1840,79	*88,7*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2016 – 2018 гг.:
1 полугодие – 10925,84 Гкал;
2 полугодие – 7579,57 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным за 2015 год, представленным в отдел мониторинга, организацией получен убыток в размере - 771,4 тыс. руб.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 296 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «Топливо на технологические нужды» на 3923,0 тыс. руб.;
- «Электроэнергия на технологические нужды» на 763,2 тыс. руб.;
- «Вода на технологические цели» на 99,1 тыс. руб.;
- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 352,5 тыс. руб.;
- «Общепроизводственные расходы» на 976,6 тыс. руб.;
- «Общехозяйственные расходы» на 293,4 тыс. руб.

Экономия по энергоресурсам сложилась в связи со снижением выработки тепловой энергии по факту 2015 года.

Превышение затрат к плану сложилось по статьям:

- «Затраты на ремонт» на 255,6 тыс. руб.;
- «Амортизация производственного оборудования» на 237,0 тыс. руб.;

Инвестиционная программа организацией на 2016-2017 годы не заявлена.

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2018 годы, уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017-2018 годы.

При корректировке тарифов применялись следующие индексы-дефляторы:

	2017 год	**2018 год**
- природный газ с 1 июля	103,9	103,4
- электрическая энергия	107,0	106,3
- индекс потребительских цен	104,7	104,0
- индекс цен промышленных производителей	103,8	104,4

Значения по статьям затрат ОАО «Мамадышские тепловые сети» на 2017-2018 годы представлены в таблице (Приложение).

Справочно:

I.Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		Утверждено на 2016 год	*Скорректированные значения 2017 год*	*откл. ст.4/ст. 3,%*	*Скорректированные значения 2018 год*	*откл. ст.6/ст.4, %*
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	17029,27	16765,53	*98,5*	17385,08	*103,7*
2	Расходы на электроэнергию	2865,98	2912,38	*101,6*	3095,86	*106,3*
3	Расходы на холодную воду	152,69	152,76	*100,0*	161,86	*106,0*
4	**ИТОГО**	**20047,94**	**19830,67**	*98,9*	**20642,8**	*104,1*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 297 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **19830,67 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **16765,53 тыс. руб**.

Объем газа объем скорректирован с учетом утвержденного удельного расхода газа на долгосрочный период регулирования (долгосрочный параметр регулирования – остается неизменным), и принят в количестве 3211,4 тыс.м^3.,

Среднегодовая цена газа на 2017 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом данных представленной отчетной калькуляции по итогам работы за 1 полугодие 2016 года и составила 5220,62 руб./тыс.м^3 (без учета НДС), с учетом индексации с 1 июля 2017 года.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **2912,38 тыс. руб.,** в том числе:

- на технологические цели 16108,04 тыс. руб.

Потребление электрической энергии принято в количестве 610,28 тыс. кВт.ч.– с учетом корректировки полезного отпуска тепловой энергии на 2017 год.

Тариф - первой ценовой категории среднего и низкого напряжений (СН2 и НН), по данным мониторинга цен на электрическую энергию ОАО «Татэнергосбыт» за 1 полугодие 2016 года с учетом индексации.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **152,76 тыс. руб.**

Объем воды на технологические нужды принят в количестве 4,06 тыс.м^3. - со снижением к ранее принятому на 2017 год объему на 5,7% – в связи с корректировкой полезного отпуска в 2017 году. К расчету принят тарифа 1 м^3 воды, с учетом индексации с 1 июля 2017 года (поставщик ОАО «Мамадышский водоканал»).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и прогнозом социально-экономического развития и приняты на 2017 год в сумме **7244,6 тыс. руб.**

III. Неподконтрольные расходы на 2017 год приняты в сумме **5048,2 тыс. руб.,** в том числе:

1.Амортизация принята в сумме 2904,0 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования 2826,0 тыс. руб., в 2015 году введено оборудование на общую сумму 125,5 тыс. руб. (Насос Villo в кот.№ 11, насос Calipeda в кот.№ 3), среднегодовая норма амортизации 10%.
- амортизация общецехового оборудования 40,0 тыс. руб.;
- амортизация общехозяйственного оборудования 38,0 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 1676,3 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала – 530,9 тыс. руб.;
- цехового персонала – 350,8 тыс. руб.;
- АУП – 794,5 тыс. руб.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 298 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

3. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме 66,0 тыс. руб., на уровне ранее утвержденной на 2017 год.

4. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 514,0 тыс. руб. – с учетом факта 2015 года, в том числе:

- транспортный налог -7,0 тыс. руб.;
- земельный налог – 4,0 тыс. руб.;
- налог на имущество 503,0 тыс. руб.

(Налоговые декларации за 2015 год представлены).

IV. Внереализационные расходы (услуги банка) **– 50,0 тыс. руб.**

V. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ОАО «Мамадышские тепловые сети» на 2017-2018 годы составит:

НВВ на 2017 год **32171,48 тыс. руб.**

НВВ на 2018 год **33243,45 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Мамадышские тепловые сети» потребителям в размере:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1710,56 руб./Гкал** (без НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.;

с 1 июля 2017 года – **1778,75 руб./Гкал** (без НДС) с ростом 104,0% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1778,75 руб./Гкал** (без НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.;

с 1 июля 2018 года – **1821,88 руб./Гкал** (без НДС) с ростом 102,4% к I полугодию 2018 года.

Зам.начальника отдела регулирования
тарифов теплоснабжающих организаций Э.Э. Кубашева

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 299 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Приложение 1

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

ОАО «Мамадышские тепловые сети»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии											
			Базовый период - 2016 год		Предложение организации на 2017 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования**							
							Период регулирования 2017 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Утверждено ГКРТТ на 2016 год	*отклонение стр.7/стр.4*	Год (с учетом индексации)	*Отклонение к базовому периоду, %*	Год	*Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	*Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**		**да**			***0,59***	**да**	**да**			**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	23 436,95	*85,5*	22 327,71	*95,3*	22 327,71	*95,3*	13 241,17	9 086,54	22 327,71	*100,0*	13 241,17	9 086,54
3	Собственные нужды котельных	Гкал	542,50	*30,4*	542,50	*100,0*	542,50	*100,0*	314,65	227,85	542,50	*100,0*	314,65	227,85
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**3 279,80**	*0,0*	**3 279,80**	*100,0*	**3 279,80**	*100,0*	**2 000,68**	**1 279,12**	**3 279,80**	*100,0*	**2 000,68**	**1 279,12**
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**19 614,65**	*76,5*	**18 505,41**	*94,3*	**18 505,41**	*94,3*	**10 925,84**	**7 579,57**	**18 505,41**	*100,0*	**10 925,84**	**7 579,57**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	19 614,65	*76,5*	18 505,41	*94,3*	18 505,41	*94,3*	10 925,84	7 579,57	18 505,41	*100,0*	10 925,84	7 579,57
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
6.1.2.	население	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	17 540,00	*100,0*	16 664,62	*95,0*	16 664,62	*95,0*	9 754,35	6 910,27	16 664,62	*100,0*	9 754,35	6 910,27
6.1.4.	прочие	Гкал	2 074,65	*93,9*	1 840,79	*88,7*	1 840,79	*88,7*	1 171,50	669,29	1 840,79	*100,0*	1 171,50	669,29
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**20 047,94**	*83,4*	**20 110,08**	*100,3*	**19 716,51**	*98,3*	**11 673,83**	**8 042,69**	**20 524,42**	*104,1*	**12 174,12**	**8 350,31**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**17 029,27**	*84,1*	**16 854,97**	*99,0*	**16 651,37**	*97,8*	**9 837,36**	**6 814,01**	**17 266,71**	*103,7*	**10 221,02**	**7 045,69**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	17 029,27	*84,1*	16 854,97	*99,0*	16 651,37	*97,8*	9 837,36	6 814,01	17 266,71	*103,7*	10 221,02	7 045,69
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	3 374,92	*78,3*	3 261,62	*96,6*	3 211,40	*95,2*	1 926,84	1 284,56	3 211,40	*100,0*	1 926,84	1 284,56
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 045,83	*107,4*	5 167,66	*102,4*	5 185,07	*102,8*	5 105,43	5 304,54	5,38	*0,1*	5 304,54	5 484,90
							0,1474					*0,0*		
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**2 865,98**	*79,1*	**3 095,26**	*108,0*	**2 912,38**	*101,6*	**1 747,43**	**1 164,95**	**3 095,86**	*106,3*	**1 857,51**	**1 238,34**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 300 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2 865,98	*79,1*	3 095,26	*108,0*	2 912,38	*101,6*	1 747,43	1 164,95	3 095,86	*106,3*	1 857,51	1 238,34
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	646,86	*78,1*	646,86	*100,0*	610,28	*94,3*	366,17	244,11	610,28	*100,0*	366,17	244,11
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**152,69**	*83,0*	**159,85**	*104,7*	**152,76**	*100,0*	**89,04**	**63,72**	**161,86**	*106,0*	**95,59**	**66,27**
9.1.	объем воды	тыс.м3	4,30	*79,2*	4,30	*99,9*	4,06	*94,3*	2,43	1,62	4,06	*100,0*	2,43	1,62
9.2.	Тариф	руб.м3	35,51	*104,8*	37,22	*104,8*	37,66	*106,0*	36,58	39,27	39,90	*106,0*	39,27	40,84
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**
10.1	объем	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
10.2	Тариф	руб./Гкал	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**				**1,058**		**1,047**				**1,040**	*99,3*		
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**				**1,000**		**1,000**				**1,000**			
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**				**0,750**		**0,750**				**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**6 989,30**	*72,0*	**7 320,74**	*104,7*	**7 244,62**	*103,7*	**4 191,36**	**3 053,26**	**7 459,07**	*103,0*	**4 492,52**	**2 966,55**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**5 279,34**	*98,5*	**5 280,95**	*100,0*	**5 160,34**	*97,7*	**2 824,12**	**2 336,22**	**5 209,96**	*101,0*	**2 767,72**	**2 442,24**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2 773,08	*108,1*	2 897,00	*104,5*	2 826,00	*101,9*	1 393,08	1 432,92	2 826,00	*100,0*	1 413,00	1 413,00
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	40,00	*100,0*	40,00	*100,0*	40,00	*100,0*	20,00	20,00	40,00	*100,0*	20,00	20,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	38,00	*100,0*	38,00	*100,0*	38,00	*100,0*	19,00	19,00	38,00	*100,0*	19,00	19,00
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	512,25	*71,6*	536,54	*104,7*	530,96	*103,7*	318,58	212,39	546,68	*103,0*	328,01	218,67
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	338,46	*55,7*	354,51	*104,7*	350,82	*103,7*	210,49	140,33	361,21	*103,0*	216,73	144,48
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	766,55	*83,5*	802,90	*104,7*	794,55	*103,7*	476,73	317,82	818,07	*103,0*	490,84	327,23
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	121,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 301 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

31	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	66,00	*132,0*	71,00	*107,6*	66,00	*100,0*	33,00	33,00	66,00	*100,0*	33,00	33,00
33	Средства на страхование	тыс.руб.	3,00	*50,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	621,00	*169,7*	541,00	*87,1*	514,00	*82,8*	353,24	160,76	514,00	*100,0*	247,14	266,86
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	7,00	*58,3*	7,00	*100,0*	7,00	*100,0*	3,50	3,50	7,00	*100,0*	3,50	3,50
34.2	земельный налог	тыс.руб.	4,00	*0,0*	4,00	*100,0*	4,00	*100,0*	2,00	2,00	4,00	*100,0*	2,00	2,00
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	610,00	*172,3*	530,00	*86,9*	503,00	*82,5*	347,74	155,26	503,00	*100,0*	241,64	261,36
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
36	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**50,00**	*100,0*	**50,00**	*100,0*	**50,00**	*100,0*	**0,00**	**50,00**	**50,00**	*100,0*	**0,00**	**50,00**
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**
40	**НВВ (годовой)**	**тыс.руб.**	**32 366,59**	*82,6*	**32 761,77**	*101,2*	**32 171,48**	*99,4*	**18 689,32**	**13 482,16**	**33 243,45**	*103,3*	**19 434,35**	**13 809,09**
41	**Тариф (среднегодовой)**	**руб./Гкал**	**1 650,12**	*108,0*	**1 770,39**	*107,3*	**1 738,49**	*105,4*	**1 710,56**	**1 778,75**	**1 796,42**	*103,3*	**1 778,75**	**1 821,88**
41	**Тариф (I-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 608,48**	*109,0*										
41	**Тариф (II-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 710,56**	*106,3*										

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 302 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность)
на **2017-2018** годы, поставляемую
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»,
Нижнекамский муниципальный район

тарифное дело № 20-69/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 30.11.2015 №5-56/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ОАО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (далее - ОАО «ВК и ЭХ») в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	1317,16	100,0%	1347,76	102,3%
2017 год	1347,76	100,0%	1 389,94	103,1%
2018 год	1 389,94	100,0%	1 439,91	103,6%

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ОАО «ВК и ЭХ» при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 годы принято решение применять **метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 30.04.2015 № 109 «**О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»), о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с требованием Федерального законодательства приказом от 16.06.2015 № 164/01-02 предприятие ОАО «ВК и ЭХ» было переименовано в АО «ВК и ЭХ».

В соответствии с требованием законодательства (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075) выполнена корректировка долгосрочных тарифов.

ОАО «ВК и ЭХ» расположено по адресу: 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 4б.

Руководитель организации – генеральный директор Нуртдинов Ильдар Наилевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1651035245 /КПП 165101001

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящаяся в собственности организации. Котельная вырабатывает тепловую энергию в виде пара давлением от 7,0 до 13,0 кг/см².

Установленная мощность котельной – 27 гкал./час.

Присоединенная нагрузка – 15,81 Гкал./час.

Загруженность котельной – 58,6%.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 303 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Тепловых сетей на балансе организации не имеется. Сети теплоснабжения находятся на балансе потребителей тепловой энергии.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема 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.

Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования «Нижнекамский муниципальный район» Республика Татарстан от 18.03.2013 №36 утверждена схема теплоснабжения г. Нижнекамск. Однако в утвержденной схеме теплоснабжения сведения об источнике теплоснабжения АО «ВК и ЭХ» отсутствуют.

В соответствии с п.18 Методических указаний при корректировке тарифов на 2017-2018 годы приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 29 565,0 Гкал;
- собственные нужды котельной – 0,0 Гкал;
- полезный отпуск – 29 565,0 Гкал принят в соответствии с объемами реализации потребителям на 2017 года, в том числе:
- отпуск прочим потребителям (пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см²) – 29 565,0 Гкал (100%).

Потребителями АО «ВКиЭХ» являются ООО «Завод крупнопанельного домостроения», ООО «Химпродукт – НК», ООО «Центр Металла».

Увеличение объемов реализации в 2015 году произошло в связи с увеличением объемов потребления ООО «Завод крупнопанельного домостроения» ввиду строительства новых микрорайонов 34, 47.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал)

Показатели	2015г. (факт)	Принято ГКРТТ на 2016г.	Корректировка на 2017г.	Корректировка на 2018г.	отклонение к 2016г., %
Выработано	42 596,83	29 565,00	29 565,00	29 565,00	100,0%
Собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	
Полезный отпуск, в т.ч.:	42 596,83	29 565,00	29 565,00	29 565,00	100,0%
прочие потребители (пар от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см)	42 596,83	29 565,00	29 565,00	29 565,00	100,0%

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 304 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

1 полугодие – 15000,0 Гкал;

2 полугодие – 14565,0Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г. в сфере теплоснабжения «производство пара» согласно бух. отчетности (форма 2 «Отчет о доходах и расходах») организацией отражена валовая прибыль в сумме 10194,5 тыс. руб. в связи с увеличением полезного отпуска тепловой энергии потребителям на 14156,836881,2 Гкал (на 1149,8%), а так же снижением расходов на утвержденными показателями по статьям:

амортизационные отчисления – в сумме 51,82 тыс. руб.;

аренда основных производственных фондов на 41,01 тыс. руб.;

непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) на 400,02 тыс. руб.

АО «ВКиЭХ» не представило отчет об использовании амортизационных отчислений за 2015 год, учтенных в тарифах 2015 года в сумме 3505,57 тыс. руб.

Организация не имеет утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения «производство тепловой энергии (пара)» на 2016-2018 годы.

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные отчеты и обосновывающие материалы за 2015 год. В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 гг., проведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 - 2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2017	***2018***
природный газ с 1 июля	103,9	103,4
электрическая энергия с 1 января	107,0	106,3
индекс потребительских цен с 1 января	104,7	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	103,8	104,4

Скорректированные значения по статьям затрат АО «ВКиЭХ» долгосрочного периода регулирования на 2017-2018 годы представлены в приложении 1.

Справочно:

I. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** на 2017-2018 годы приняты в соответствии с пунктом 56 Методических указаний, в том числе:

1. Расходы на топливо в 2017 году приняты в сумме **20840,85 тыс. руб.** с ростом к уровню 2016 года 103,0%.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 305 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Объем газа принят 4021,36 тыс. куб.м. на уровне 2016 года по принятому удельному расходу топлива, учтенный при установлении тарифов на 2016-2018 годы, - 153,7 кг у.т./Гкал (Постановление Госкомитета от 30.11.2015 №5-56/тэ). Средневзвешенная цена топлива (газа) принята с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации.

2. Расходы на электроэнергию в 2017 году приняты в сумме **1693,56 тыс. руб.** сростом к уровню 2016 года 108,0%**,** в том числе:

- на технологические цели - в сумме 1634,07 тыс. руб.

Объём электроэнергии - 344,43 тыс. кВт.ч. по средневзвешенному тарифу (одноставочный, СН2) с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

- на общепроизводственные (цеховые) нужды – в сумме 49,81 тыс. руб., объем 10,50 тыс. кВт.ч.

- на общехозяйственные нужды – в сумме 9,68 тыс. руб., объем – 2,04 тыс. кВт.ч.

3. расходы на воду на технологические цели в 2017 году приняты в сумме **437,16 тыс. руб.** с ростом к уровню 2016 года 103,5%.

Объем воды на технологические нужды принят 26,68 тыс.м^3 по тарифам поставщика ООО «Камэнергостройпром», утвержденных постановлением Госкомитета от 27.11.2015 №10-32/кс на долгосрочный период 2016-2018 годы.

	Наименование статей	Ед. измерен.	Принято на 2016 год	Корректировка на 2017 год	отклонение	Корректировка на 2018 год	отклонение
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	20 211,38	20 840,85	103,1%	21 578,14	103,5%
	объем	*тыс.м3*	*4 021,36*	*4 021,36*	100,0%	*4 021,36*	100,0%
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1 693,56	108,0%	1 800,26	106,3%	1 693,56
	объем электроэнергии	*тыс. кВт*	*356,97*	*356,97*	100,0%	*356,97*	100,0%
3	Затраты на воду	тыс. руб.	437,16	103,7%	454,64	104,0%	437,16
	объем воды	*тыс. куб.м.*	*26,68*	*26,68*	100,0%	*26,68*	100,0%
	ИТОГО		**22 201,23**	**22 971,57**	103,5%	**23 833,04**	103,8%

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2017 год второй год долгосрочного периода регулирования приняты в соответствии с пунктом 52 Меодических указаний.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000	0,000
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	7,905	7,905	7,905
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	27	27	27

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 306 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 477,02	10 859,75	11 181,20
	рост расходов	%		103,7%	103,0%

III. Неподконтрольные расходы на 2017 год приняты в сумме **5966,73 тыс. руб.** с учетом представленных обосновывающих материалов и фактических расходов за 2015 год и 1 полугодие 2016 года**,** в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2016 года:

- производственного оборудования - в сумме 3109,56 тыс. руб.;
- общепроизводственного оборудования – 200,54 тыс. руб.;
- общехозяйственного назначения – 6,32 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды определены исходя из затрат на оплату труда в 2015 году, и отчислений в страховые фонды с учетом регрессных ставок в размере 28,93%, в том числе:

- от производственного персонала - в сумме 1242,44 тыс. руб.;
- с оплаты труда цехового персонала – в сумме 5972,33 тыс. руб.;
- с оплаты управленческого персонала - в сумме 242,94 тыс. руб.

3. Арендная плата по договорам аренды принята в сумме 589,75 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих документов (том 9 тарифного дела), в том числе арендная плата по договорам аренды земельных участков с МУ «Управление земельных и имущественных отношений МО «Нижнекамский муниципальный район» РТ» в сумме 63,46 тыс. руб..

5. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ приняты в сумме 0,38 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2015 год;

4. Налоги и другие обязательные платежи и сборы (налог на имущество) приняты в сумме 1,10 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2015 год.

IV. Внереализационные расходы приняты (услуги банка) не приняты в связи с отсутствием подтверждения данных расходов по факту 2015 года.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	22 201,23	22 971,57	23 833,04
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	10 477,02	10 859,75	11 181,20
3.	Неподконтрольные расходы	6 538,31	5 966,73	6 026,28
4.	Недополученный по независящим причинам доход	171,00		

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 307 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
5.	Нормативная прибыль	0%	0%	0%
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**39 466,63**	**39 798,05**	**41 040,51**

Скорректированная величина годовой необходимой валовой выручки на 2017 - 2018 годы для расчета тарифов принята:

На 2017 год - в сумме **39 798,058 тыс. руб**.

На 2018 год – в сумме **41 040,51** тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (в виде пара), поставляемую АО «ВК и ЭХ» потребителям на 2017-2018 годы:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1347,76 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1348,79** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 100,1% к I полугодию 2017 года.

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1348,79 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1433,03 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 106,2% к I полугодию 2018 года.

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций Е.В.Мартынова

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 308 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Приложение 1

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено органом регулирования**										
			Принято на 2016 год			корректировка 2017 год				Корректировка 2018 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2016г. (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2017г. (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**		**да**	**да**								
2	Выработано	Гкал	29 565,00	15 000,00	14 565,00	**29 565,00**	**100,0%**	**15 000,00**	**14 565,00**	**29 565,00**	**100,0%**	**15 000,00**	**14 565,00**
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**29 565,00**	**15 000,00**	**14 565,00**	29 565,00	**100,0%**	**15 000,00**	**14 565,00**	**29 565,00**	**100,0%**	**15 000,00**	**14 565,00**
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**22 201,23**	**11 159,25**	**11 041,98**	**22 971,57**	**103,5%**	**11 440,04**	**11 531,53**	**23 833,04**	**103,8%**	**11 907,04**	**11 926,00**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**20 211,38**	**10 154,33**	**10 057,05**	**20 840,85**	**103,1%**	**10 363,29**	**10 477,56**	**21 578,14**	**103,5%**	**10 767,46**	**10 810,68**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	20 211,38	10 154,33	10 057,05	20 840,85		10 363,29	10 477,56	21 578,14		10 767,46	10 810,68
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*4 021,36*	*2 040,26*	*1 981,10*	*4 021,36*	*100,0%*	*2 040,26*	*1 981,10*	*4 021,36*	*100,0%*	*2 040,26*	*1 981,10*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м 3*	*5 026,01*	*4 976,97*	*5 076,51*	*5 182,54*	*103,1%*	*5 079,39*	*5 277,49*	*5 365,88*	*103,5%*	*5 277,49*	*5 456,92*
			0,1360			0,1360				0,14			
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 568,13**	**795,60**	**772,53**	**1 693,56**	**108,0%**	**859,24**	**834,32**	**1 800,26**	**106,3%**	**913,37**	**886,88**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 508,81	765,51	743,31	1 634,07	108,3%	829,06	805,01	1 737,02	106,3%	881,29	855,73
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	*344,43*	*174,75*	*169,68*	*344,43*	*100,0%*	*174,75*	*169,68*	*344,43*	*100,0%*	*174,75*	*169,68*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	*4,38*	*4,38*	*4,38*	*4,74*		*4,74*	*4,74*	*5,04*		*5,04*	*5,04*
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	50,38	25,56	24,82	49,81	98,9%	25,27	24,54	52,95	106,3%	26,87	26,09
8.2.1.	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	*10,50*	*5,33*	*5,17*	*10,50*	*100,0%*	*5,33*	*5,17*	*10,50*	*100,0%*	*5,33*	*5,17*
8.2.2.	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	*4,80*	*4,80*	*4,80*	*4,74*		*4,74*	*4,74*	*5,04*		*5,04*	*5,04*
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	8,94	4,53	4,40	9,68	108,3%	4,91	4,77	10,29	106,3%	5,22	5,07
8.3.1.	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	*2,04*	*1,04*	*1,00*	*2,04*	*100,0%*	*1,04*	*1,00*	*2,04*	*100,0%*	*1,04*	*1,00*
8.3.2.	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	*4,38*	*4,38*	*4,38*	*4,74*		*4,74*	*4,74*	*5,04*		*5,04*	*5,04*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**421,72**	**209,32**	**212,40**	**437,16**	**103,7%**	**217,51**	**219,65**	**454,64**	**104,0%**	**226,21**	**228,43**
9.1.	*объем воды*	*тыс.м3*	*26,68*	*13,53*	*13,14*	*26,68*	*100,0%*	*13,53*	*13,14*	*26,68*	*100,0%*	*13,53*	*13,14*
9.2.	*Тариф*	*руб.м3*	*15,81*	*15,47*	*16,16*			*16,07*	*16,71*			*16,71*	*17,38*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,074**			**1,047**				**1,040**			
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**			**1,000**				**1,000**			
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**			**0,750**				**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в**	**тыс.руб.**	**10 477,02**	**5 359,36**	**5 117,67**	**10 859,75**	**103,7%**	**5 746,82**	**5 112,93**	**11 181,20**	**103,0%**	**5 263,39**	**5 917,81**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 309 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено органом регулирования**										
			Принято на 2016 год			корректировка 2017 год				Корректировка 2018 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2016г. (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2017г. (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	том числе:												
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**6 538,31**	**3 238,83**	**3 299,49**	**6 030,19**	**92,2%**	**3 029,55**	**3 000,64**	**6 089,74**	**101,0%**	**3 060,45**	**3 029,28**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	3 122,08	1 561,04	1 561,04	3 109,56	99,6%	1 554,78	1 556,14	3 109,56	100,0%	1 554,78	1 554,78
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	168,29	84,15	84,15	200,54	119,2%	100,27	100,27	200,54	100,0%	100,27	100,27
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	5,96	2,98	2,98	6,32	106,0%	3,16	3,16	6,32	100,0%	3,16	3,16
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 251,28	634,84	616,43	1 242,44	99,3%	630,36	612,08	1 279,22	103,0%	649,02	630,20
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	576,40	288,20	288,20	572,33	99,3%	290,38	281,95	589,27	103,0%	298,97	290,30
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	244,67	122,33	122,33	242,94	99,3%	123,26	119,68	250,13	103,0%	126,91	123,23
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	597,99	299,00	299,00	589,75	98,6%	294,88	294,88	589,75	100,0%	294,88	294,88
30	Арендная плата (земли)	тыс.руб.	77,85	38,93	38,93	63,46	81,5%	31,73	31,73	63,46	100,0%	31,73	31,73
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,64	0,32	0,32	0,38	59,9%	0,19	0,19	0,38	100,0%	0,19	0,19
33	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	414,09	207,05	207,05	1,10	0,3%	0,55	0,55	1,10	100,0%	0,55	0,55
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	13,22	6,61	6,61		0,0%						
342	земельный налог	тыс.руб.		0,00	0,00								
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	400,87	200,44	200,44	1,10	0,3%	0,55	0,55	1,10	100,0%	0,55	0,55
36	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**79,07**	0,00	79,07	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**										
37.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00										
38	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	171,00	0,00	171,00		0,0%						
40	**НВВ**	**тыс.руб.**	**39 387,56**	**19 757,43**	**19 630,13**	**39 861,51**	101,2%	**20 216,41**	**19 645,10**	**41 103,97**	103,1%	**20 230,88**	**20 873,09**
41	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 332,24**	**1 317,16**	**1 347,76**	**1 348,27**	101,2%	**1 347,76**	**1 348,79**	**1 390,29**	103,1%	**1 348,73**	**1 433,10**
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 332,24	1 317,16	1 347,76	1 348,27	1,01	1 347,76	1 348,79	1 390,29	103,1%	1 348,73	1 433,10
		руб./Гкал	105,6%	100,0%	102,3%		0,0%	100,0%	100,1%			100,0%	106,3%
	тариф 1 полугодие		**1 317,16**			**1 347,76**	100,0%	1 347,76		**1 348,73**	100,0%		
	тариф 1 полугодие		**1 347,76**			**1 348,79**	100,1%			**1 433,10**	106,3%		

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 310 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2017 - 2018 года, поставляемую
ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей п.Джалиль

тарифное дело **№ 20-62/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2015 № 5-38/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – ОАО «Азнакаевское ПТС»), в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1445,91	*100,0*	1510,92	*104,5*
2017	1510,92	*100,0*	1529,91	*101,3*
2018	1529,91	*100,0*	1629,04	*106,5*

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 17.04.2015 №95** «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

На основании заявления ОАО «Азнакаевское ПТС» от 26.04.2016 №555 и в соответствии с требованием законодательства **выполнена корректировка долгосрочных тарифов** (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

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

Руководитель организации – генеральный директора Мирмиев Азат Маликович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ИНН 1643013463.

Источником теплоснабжения являются 2 котельные, которые эксплуатируются на правах собственности.

Установленная мощность котельной 58,20 Гкал/час.

Присоединенная нагрузка составляет 29,53 Гкал/час.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 311 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Постановлением руководителя Исполнительного комитета Сармановского муниципального района от 17.12.2012 № 803 «Об утверждении схемы теплоснабжения Сармановского муниципального района пгт. Джалиль» утверждена схема теплоснабжения. Согласно постановлению №9 от 07.11.2014 ОАО «Азнакаевское ПТС» признана гарантирующей теплоснабжающей организацией в пгт.Джалиль.

Организация заявила о корректировке полезного отпуска в сторону снижения на 9862,6 Гкал или на 12,0% по отношению к учтенному полезному отпуску 2016 года. Снижение полезного отпуска на 2017 год обусловлено фактическими данными за 2015 год и 1 полугодие 2016 года.

При расчете тарифа на 2017 годы выработка тепловой энергии принята в объеме 98898,55 Гкал с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 4808,0 Гкал (4,9%);
- потери приняты в количестве 22059,0 Гкал (22,3%);
- полезный отпуск 72031,55 Гкал (72,8%),

в т.ч. реализуется:

- населению 43578,1 Гкал (60,5%)
- бюджетным потребителям 12294,4 Гкал (17,1%);
- прочие потребители 16159,1 Гкал (22,4%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2015год	Принято ГКРТТ на 2016г.	Прогноз организации на 2017г.	Принято ГКРТТ на 2017г.	Отклонение к 2016г.,(%)
1	**Выработка тепловой энергии (Гкал)**	**113081,2**	**108837,7**	**102893,8**	**98898,55**	90,9
2	собственные нужды котельных (Гкал)	7429,7	4808,0	4808,0	4,808,0	100,0
3	**Потери (Гкал)**	**27029,5**	**22059,0**	**22179,8**	**22059,0**	100,0
4	**Полезный отпуск (Гкал), в том числе:**	**78622,0**	**81970,7**	**75906,0**	**72031,55**	87,9
4.1	население	47575,0	50050,0	47575,0	43578,11	87,1
4.2	бюджетные организации	13361,0	13612,0	10726,0	12294,37	90,3
4.3	прочие потребители	17686,0	18308,7	17605,0	16159,07	88,3

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2017 - 2018гг.:
1 полугодие – 43002,00 Гкал.;
2 полугодие – 29029,55 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно отчетным данным организации за 2015 год получен убыток в сумме 5277,85 тыс. рублей. Убыток получен за счет снижения объемов полезного отпуска на 4668,0 Гкал (не дополучен доход на сумму 6415,42 тыс. руб.) и отклонения фактических затрат от утвержденных плановых показателей 2015 года.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 312 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Превышение по статьям:

- «топливо на технологические цели»;
- «электроэнергия на технологические цели»;
- «ремонт и техническое обслуживание»;
- «общехозяйственные расходы».

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «сырье и материалы»;
- «ФОТ ППП» и отчисления на соц.нужды;
- «амортизация производственного оборудования»;
- «общепроизводственные расходы».

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 проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 год составили:

Год	**НВВ, тыс. руб.**	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию,%*
2017	**125844,59**	**1510,92**	*100,0*	**1875,63**	*124,1*

В соответствии с 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 (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 27.10.2016 произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2017 - 2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применены следующие индексы-дефляторы

	2017 год	***2018 год***
Природный газ с 1 июля	103,9%	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	107,0%	106,3%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,7%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	103,8%	104,4%

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.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 313 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Скорректированные значения по статьям затрат ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей поселка городского типа Джалиль долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 74513,46 тыс. руб., в том числе:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	Корректир. на 2017г.	откл. ст.5/ст.4,%	Корректир. на 2018г.	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Расходы на топливо** (газ)	тыс. руб.	**77 233,55**	**70 170,19**	*90,9%*	**72 762,69**	*103,7%*
	объем топлива	*тыс.м^3*	15 846,61	14 301,76	*90,3%*	14 301,76	*100,0%*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс. руб.	**3 034,16**	**2 712,80**	*89,4%*	**2 883,71**	*106,3%*
	объем электроэнергии	*тыс. кВт*	885,69	778,30	*87,9%*	778,30	*100,0%*
3	**Расходы на воду на технологические цели**	тыс. руб.	**1 778,72**	**1 630,46**	*91,7%*	**1 695,68**	*104,0%*
	объем воды	*тыс.м^3*	100,94	88,70	*87,9%*	88,70	*100,0%*
4	**ИТОГО**		**82 046,43**	**74 513,46**	***90,8%***	**77 342,08**	***103,8%***

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2017 год приняты в сумме **70140,19 тыс. рублей**.

Объем газа принят в размере 14301,76 тыс.м^3, расчет произведен в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 172,1 кг.ут/Гкал.

Среднегодовая цена газа на 2017 год скорректирована, и принята с учетом прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельные относятся к III, V группам), и составила 4906,40 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 2712,80 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели приняты в сумме **2648,59 тыс. рублей**. Объем электрической энергии учтен в количестве 765,13 тыс. кВт.ч. и тарифа третьей ценовой категории высокого напряжения (ВН) поставщика ОАО «Татэнергосбыт»;

- на общепроизводственные (цеховые) нужды приняты в сумме 40,43 тыс. руб., объем учтен в количестве 8,30 тыс. кВт.ч. и тарифа первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) поставщика ОАО «Татэнергосбыт»;

- на общехозяйственные нужды приняты в сумме 23,78 тыс. руб., объем учтен в количестве 4,88 тыс. кВт.ч. и тарифа первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) поставщика ОАО «Татэнергосбыт»;

3. Расходы на воду для технологических целей на 2017 год с учетом индексации с 1 июля на *104,0%* **приняты в сумме 1630,46 тыс. рублей**.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 314 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Объем воды принят в количестве 88,70 тыс.м^3. Используется техническая и питьевая вода. Поставщиком воды является организация ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 16.12.2015 №10-40/кс установлен тариф на II полугодие 2016 года для потребителей «поселка городского типа Джалиль»:

- питьевая вода в размере 18,00 руб./м^3 (без учета НДС);

- техническая вода в размере 38,32 руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты:

на 2017 год в сумме **26113,82 тыс. руб.,** со снижением к уровню 2016 года на 2,1%;

на 2018 год в сумме **26886,78 тыс. руб.,** к уровню 2017 года рост составил 103,0%.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 9730,90 тыс. руб., в том числе:

1.Амортизационные отчисления приняты в сумме 4669,40 тыс. руб. на основании представленной отчетности (фактические данные за 1 полугодие 2016 года), в том числе:

- от основного производственного оборудования в сумме 4350,02 тыс. руб.;
- от общепроизводственного оборудования в сумме 306,22 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 13,16 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- от ФОТ ППП в сумме 2910,39 тыс. руб.;
- от ФОТ цехового персонала в сумме 643,81 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 1074,31 тыс. руб.;

3. Расходы по аренде основных производственных фондов приняты (договор финансовой аренды (лизинга) №ЛД09411 от 0106.2015 с ОАО «Таткоммунпромкомплект» теплообменник Ридан в количестве 2 шт.) в сумме 82,60 тыс. руб. в год;

4. Плата за предельно допустимые выбросы приняты в сумме 80,80 тыс. руб.;

5. Средства на страхование приняты на основании факта 2015 года в сумме 48,36 тыс. руб.;

6. Транспортный налог учтен согласно фактическим данным за 2015 год в сумме 55,90 тыс. руб.;

6. Земельный налог учтен по факту 2015 года в сумме 20,30 тыс. руб.;

7. Налог на имущество принят в сумме 145,04 тыс. руб.;

IV. Внереализационные расходы приняты в сумме **15,30 тыс. руб.**, учтены расходы услуги банка;

Расчетная предпринимательская прибыль организацией не заявлена.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 315 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2017 - 2018 годы составит:

Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
	Утверждено на 2016 год	Скорректировано на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)	**120 652,68**	**110 373,47**	**114 112,07**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей поселка городского типа Джалиль** на 2017 - 2018 годы в размере:

на 2017 год:

с 1 января 2017 года – **1510,92** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1563,95** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,5% к I полугодию 2017 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2017 года – **1782,89** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **1845,46** руб./Гкал (с учетом НДС).

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1563,95** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1614,18** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,2% к I полугодию 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1845,46** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1904,73** руб./Гкал (с учетом НДС).

Ведущий советник
отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций Р.И.Яруллина

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 316 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей пгт Джалиль

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ			Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования с учетом корректировки			
			Базовый период - 2016 год	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2018 год	Отклонение к 2017г. (среднегод.), %
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**		**да**		**да**	
2	Выработано	Гкал	108 837,65	108 837,65	*100,0*	102 893,80	*94,5*	98 898,55	*90,9%*	98 898,55	*100,0%*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	4 808,00	4 808,00	*100,0*	4 808,00	*100,0*	4 808,00	*100,0%*	4 808,00	*100,0%*
5	**Потери**	**Гкал**	**22 059,00**	**22 059,00**	*100,0*	**22 179,80**	*100,5*	**22 059,00**	*100,0%*	**22 059,00**	*100,0%*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**81 970,65**	**81 970,65**	*100,0*	**75 906,00**	*92,6*	**72 031,55**	*87,9%*	**72 031,55**	*100,0%*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	81 970,65	81 970,65	*100,0*	75 906,00	*92,6*	72 031,55	*87,9%*	72 031,55	*100,0%*
6.1.2.	население	Гкал	50 050,00	50 050,00	*100,0*	47 575,00	*95,1*	43 578,11	*87,1%*	43 578,11	*100,0%*
6.1.3.	бюджет	Гкал	13 612,00	13 612,00	*100,0*	10 726,00	*78,8*	12 294,37	*90,3%*	12 294,37	*100,0%*
6.1.4.	прочие	Гкал	18 308,65	18 308,65	*100,0*	17 605,00	*96,2*	16 159,08	*88,3%*	16 159,08	*100,0%*
I.	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**82 046,43**	**84 230,10**	*102,7*	**87 383,97**	*106,5*	**74 513,46**	*90,8%*	**77 342,08**	*103,8%*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**77 233,55**	**79 090,06**	*102,4*	**74 985,55**	*97,1*	**70 170,19**	*90,9%*	**72 762,69**	*103,7%*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	77 233,55	79 090,06	*102,4*	74 985,55	*97,1*	70 170,19	*90,9%*	72 762,69	*103,7%*
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	15 846,61	15 846,61	*100,0*	15 022,50	*94,8*	14 301,76	*90,3%*	14 301,76	*100,0%*
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	4 873,82	4 990,98	*102,4*	4 991,55	*102,4*	4 906,40	*100,7%*	5 087,67	*103,7%*
	удельный расход		*0,152*	*0,152*		*0,153*					
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**3 034,16**	**3 276,89**	*108,0*	**10 745,80**	*354,2*	**2 712,80**	*89,4%*	**2 883,71**	*106,3%*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2 959,94	3 196,74	*108,0*	10 674,19	*360,6*	2 648,59	*89,5%*	2 815,45	*106,3%*
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	870,70	870,70	*100,0*	3 329,05	*382,3*	765,13	*87,9%*	765,13	*100,0%*
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,40	3,67	*108,0*	3,21	*94,3*	3,46	*101,8%*	3,68	*106,3%*
	удельный расход		*0,011*	*0,011*		*0,044*					
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	47,94	51,77	*108,0*	45,35	*94,6*	40,43	*84,3%*	42,98	*106,3%*
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	9,44	9,44	*100,0*	9,50	*100,6*	8,30	*87,9%*	8,30	*100,0%*
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	5,08	5,48	*108,0*	4,77	*94,0*	4,87	*96,0%*	5,18	*106,3%*
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	26,28	28,38	*108,0*	26,26	*99,9*	23,78	*90,5%*	25,28	*106,3%*
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	5,55	5,55	*100,0*	5,50	*99,1*	4,88	*87,9%*	4,88	*100,0%*
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	4,73	5,11	*108,0*	4,77	*100,9*	4,87	*103,0%*	5,18	*106,3%*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**1 778,72**	**1 863,15**	*104,7*	**1 652,61**	*92,9*	**1 630,46**	*91,7%*	**1 695,68**	*104,0%*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 317 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ			Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования с учетом корректировки			
			Базовый период - 2016 год	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2018 год	Отклонение к 2017г. (среднегод.), %
9.1.	объем воды	тыс.м3	100,94	100,94	*100,0*	88,64	*87,8*	88,70	*87,9%*	88,70	*100,0%*
9.2.	Тариф	руб.м3	17,62	18,46	*104,7*	18,64	*105,8*	18,38	*104,3%*	19,12	*104,0%*
	удельный расход		*1,231*	*1,231*		*1,168*					
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,058**	*0,0*	**1,058**		**1,047**		**1,040**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,000**	*0,0*	**1,000**		**1,000**		**1,000**	
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,000**	*0,0*	**0,000**		**-0,074**		**0,000**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,000**	*0,0*	**0,000**		**0,000**		**0,000**	
15	**Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии**			**58,200**	*0,0*	**58,200**		**0,000**		**0,000**	
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**			**0,750**	*0,0*	**0,750**		**0,750**		**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**26 673,99**	**27 938,873**	*104,7*	**27 938,87**	*104,7*	**26 113,82**	*97,9%*	**26 886,78**	*103,0%*
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**11 932,26**	**12 154,46**	*101,9*	**7 683,85**	*64,4*	**9 730,90**	*81,6%*	**9 867,91**	*101,4%*
23	Амортизация произво оборудования	тыс.руб.	6 356,84	6 356,84	*100,0*	1 786,32	*28,1*	4 350,02	*68,4%*	4 350,02	*100,0%*
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	309,12	309,12	*100,0*	309,12	*100,0*	306,22	*99,1%*	306,22	*100,0%*
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	16,77	16,77	*100,0*	16,67	*99,4*	13,16	*78,5%*	13,16	*100,0%*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ. рабочих	тыс.руб.	2 972,82	3 112,54	*104,7*	3 113,79	*104,7*	2 910,39	*97,9%*	2 996,53	*103,0%*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	657,62	688,53	*104,7*	688,80	*104,7*	643,81	*97,9%*	662,86	*103,0%*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	1 097,35	1 148,93	*104,7*	1 149,39	*104,7*	1 074,31	*97,9%*	1 106,11	*103,0%*
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	142,85	*0,0*	82,60	*0,0%*	82,60	*100,0%*
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	99,31	99,31	*100,0*	99,31	*100,0*	80,80	*81,4%*	80,80	*100,0%*
33	Средства на страхование	тыс.руб.	44,83	44,83	*100,0*	0,00	*0,0*	48,36	*107,9%*	48,36	*100,0%*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 318 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ			Предложение организации на корректировку		Утверждено органом регулирования с учетом корректировки			
			Базовый период - 2016 год	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2017 год	Отклонение к 2016г. базовому периоду, %	2018 год	Отклонение к 2017г. (среднегод.), %
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	377,60	377,60	*100,0*	377,60	*100,0*	221,24	*58,6%*	221,24	*100,0%*
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	62,80	62,80	*100,0*	62,80	*100,0*	55,90	*89,0%*	55,90	*100,0%*
34.2	земельный налог	тыс.руб.	103,19	103,19	*100,0*	103,19	*100,0*	20,30	*19,7%*	20,30	*100,0%*
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	211,61	211,61	*100,0*	211,61	*100,0*	145,04	*68,5%*	145,04	*100,0%*
36	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**0,00**	150,00	*0,0*	**1 930,07**	*0,0*	**15,30**		**15,30**	*100,0%*
37	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	0,00	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**		**0,00**	
38	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	907,82	*0,0*	0,00		0,00	
40	**НВВ (годовой)**	**тыс.руб.**	**120 652,68**	**124 473,43**	*103,2*	**125 844,59**	*104,3*	**110 373,47**	*91,5%*	**114 112,07**	*103,4%*
41	**НВВ (I-го полугодия)**	**тыс.руб.**	**71 135,37**	**74 333,61**		**68 467,34**		**64 972,58**		**67 253,16**	
42	**НВВ (II-го полугодия)**	**тыс.руб.**	**49 517,31**	**50 139,82**		**57 377,25**		**45 400,89**		**46 858,91**	
41	**Тариф (среднегодовой)**	**руб./Гкал**	**1 471,90**	**1 518,51**	*103,2*	**1 657,90**	*112,6*	**1 532,29**	*104,1%*	**1 584,20**	*103,4%*
41	**Тариф (I-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 445,91**	**1 510,92**	*104,5*	**1 510,92**	*100,0*	**1 510,92**	*100,0*	**1 563,95**	*100,0*
41	**Тариф (II-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 510,92**	**1 529,91**	*101,3*	**1 875,63**	*124,1*	**1 563,95**	*103,5*	**1 614,18**	*103,2*

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 319 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:48

Экспертное заключение
к расчетам тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год
АО «ГУ ЖКХ» (Зеленодольский муниципальный район)

тарифное дело № 20-84/тэ

На основании заявления Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (далее - АО «ГУ ЖКХ») об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.11.2016г. № 297 «Об открытии дел об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «ГУ ЖКХ», на 2017 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-84/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ГУ ЖКХ», филиал ОП «Казанское» АО «ГУ ЖКХ» расположено по адресу:

Юридический адрес: 119251 г. Москва, Комсомольский проспект, д.18 стр.3

Почтовый адрес: 420073, РТ, г. Казань, ул. Гвардейская, д. 53

Руководитель организации – генеральный директор Волокитин Дмитрий Александрович.

Директор обособленного подразделения - Минуллин Рустам Равильевич

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 5116000922 /КПП 511601001

За установлением тарифов на услуги по передаче тепловой энергии АО «ГУ ЖКХ» (по Зеленодольскому муниципальному райнону) обратилась впервые.

АО «ГУ ЖКХ» осуществляет свою деятельность на всей территории РФ и имеет 38 обособленных подразделений в регионах. Общая численность сотрудников компании превышает 4 000 человек. Теплоснабжение не является основным видом деятельности.

Согласно представленных данных основные направления деятельности АО «ГУ ЖКХ» являются:

поставка и передача тепловой энергии;

оказание услуг по водоснабжению и водоотведению;

комплексное обслуживание казарменно-жилищного фонда;

управление многоквартирными домами.

АО «ГУ ЖКХ» планирует оказывать услуги по передаче тепловой энергии по договору с ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» от 01.12.2016 №1 m-n.

Сети эксплуатируются на основании договора от 30.10.2015г. № БП/ГУЖКХ-ТХ-7 с Федеральным государственным казенным учреждением «Приволжско-Уральского территориального управления имущественных отношений» Министерства обороны Российской Федерации.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.11.2016 №2365-р АО «ГУ ЖКХ» определен единственным исполнителем на 2017-2018 годы поставщиком работ и услуг, связанных с поставкой, передачей тепловой энергии

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 320 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

и теплоносителя, водоснабжением, транспортировкой и очисткой сточных вод, обслуживанием объектов газового хозяйства и пр.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 и на основании заявления организации для АО «ГУ ЖКХ» при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2016 год принято решение применять **метод экономически обоснованных расходов** (затрат) (приказ Госкомитета от 08.11.2016г. № 297), о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с представленным договором на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год присоединенная тепловая нагрузка (мощность) – 0,059 Гкал/час.

Согласно данных предприятия протяженность тепловых сетей составляет 775,0 м в двухтрубном исчислении.

- отпуск в сеть тепловой энергии – 1172,8 Гкал;
- потери тепловой энергии – 248,4 Гкал., согласно расчета тех. аудита.
- полезный отпуск – 1172,80 Гкал.

Баланс покупки тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2017 год	Принято на 2017 год	Отклонение, (%)
1.	Покупка тепловой энергии, Гкал.	1494,20	1421,20	95,1%
2.	технологические потери в сетях, Гкал.	321,40	248,4	77,3%
3.	Полезный отпуск, Гкал.	1172,80	1172,80	100,0%

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 715,41 Гкал.

2 полугодие – 457,39 Гкал.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (далее - НВВ) период регулирования по представленному проекту организации заявлен в сумме 986,10 тыс. руб. Предложенный проект тарифов организации на 2017 год составил:

1 полугодие – **824,46 руб./Гкал.** (без учета НДС);

2 полугодие – **866,37 руб./Гкал.** (без учета НДС) с ростом **105,1%** к 1 полугодию.

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные обосновывающие документы и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 321 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

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 2017 год и плановый период 2018-2019 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля	103,9%
- электрическая энергия	107,0%
- индекс потребительских цен	104,7%
- индекс цен промышленных производителей	103,8%

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 «ГУ ЖКХ», филиал ОП «Казанское» АО «ГУ ЖКХ» с разбивкой по полугодиям на 2017 год представлены в таблице (Приложение 1).

Справочно:

1. Расходы на компенсацию технологических потерь заявленные организацией в сумме 465,23 тыс. руб. не приняты, в виду отсутствия установленного тарифа на компенсации потерь тепловой энергии для ОАО «Зеленодольское ПТС» на 2017год.

2. расходы на покупку теплоносителя (горячая вода) организацией не заявлены.

3. Расходы на электроэнергию организацией не заявлены.

4. Фонд оплаты труда производственных рабочих организацией не заявлены.

5. Расхода по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме **250,50 тыс. руб**., в том числе:

расходы на оплату труда ремонтного персонала на проведение текущее обслуживание и ремонта трубопроводов приняты в сумме 94,23 тыс. руб. с учетом индексации. К расчету принята численность 0,5 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 15705 руб. в соответствии со штатным расписанием, утвержденным приказом от 07.09.2015 №Ш-03.

соц. отчислений в размере 30,2% от ФОТ - 28,46 тыс. руб.

материалы на текущий ремонт – в сумме 127,81 тыс. руб. в соответствии с представленной сметной документацией с учетом выполнения последовательности работ по текущему обслуживанию;

Данные расходы перенесены из строки «прочие общепроизводственные расходы» и приняты со снижением к предложению организации на 218,72 тыс. руб.

6. Общехозяйственные расходы (прочие) приняты в сумме **5,72 тыс. руб.** в доле на данный вид деятельности в соответствии с учетной политикой организации.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 322 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

7. Внереализационные расходы организацией не заявлены.

Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год для АО «ГУ ЖКХ» принята в сумме **256,22 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 768,67 тыс. руб., в том числе НВВ на содержание сетей – 256,22 тыс. руб.

Предлагается **установить одноставочные тарифы** на услуги по передаче тепловой энергии для АО «ГУ ЖКХ» на 2017 год:

с 1 января по 30 июня 2017 года – **216,68 руб./Гкал** (без учета НДС).

с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **221,27 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 102,1% к 1 полугодию 2017 года.

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций Е.В. Мартынова

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 323 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Приложение 1

Смета расходов по передаче тепловой энергии АО «ГУ ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Предложение организации на 2017 год			Утверждено органом регулирования			
			2017 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2017 Год	Отк. к предложению (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет		**да**	**да**			**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1494,20	911,52	582,68	1421,20	**95,1%**	866,93	554,27
3	**Потери**	**Гкал**	**321,40**	**196,11**	**125,29**	**248,40**	**77,3%**	**151,52**	**96,88**
3.1	Горячая вода	Гкал	321,40	196,11	125,29	248,40	**77,3%**	151,52	96,88
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**1172,80**	**715,41**	**457,39**	**1 172,80**	**100,0%**	**715,41**	**457,39**
5.1	Горячая вода	Гкал	1172,80	715,41	457,39	1172,80	**100,0%**	715,41	457,39
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) на технологические цели**	тыс.руб.	**492,67**	**291,43**	**201,24**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**
7	**Эл./ энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**				
8	**ФОТ производственных рабочих**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**				
9	**Отчисления на соц. нужды сФОТ производственных рабочих**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**				
10	**Расходы по сод-ю и эксплуатации оборудования в т.ч.:**	тыс.руб.	**18,50**	**0,00**	**18,50**	**250,50**	**1354,3%**	**152,81**	**97,70**
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	18,50	0,00	18,50	**250,50**	**1354,3%**	**152,81**	**97,70**
11	**Аренда (лизинг) основного произв. оборудования**	**тыс.руб**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				
12	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**469,22**	**292,68**	**176,54**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**
12.7	Прочие расходы	тыс.руб.	469,22	292,68	176,54		**0,0%**		
13	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**5,72**	**5,72**	**0,00**	**5,72**	**100,0%**	**2,21**	**3,51**
13.12	Непроизводственные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
13.13	Прочие расходы	тыс.руб.	5,72	5,72	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00
14	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
19	**НВВ**	тыс.руб.	**986,10**	**589,83**	**396,27**	**256,22**	**26,0%**	**155,01**	**101,21**
20	**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**840,81**	**824,46**	**866,37**	**218,47**	**26,0%**	**216,68**	**221,27**
					105,1%				102,1%

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 324 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Экспертное заключение
к тарифам на теплоноситель на 2017 год, представленным
Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга».

тарифное дело №20-79/тэ

На основании заявления АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») об установлении тарифов на теплоноситель (химически очищенная вода) на 2017 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от от 20.10.2016 № 269 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год» открыто тарифное дело на теплоноситель № 20-79/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» при установлении тарифов на теплоноситель на 2017 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (приказ Госкомитета от 20.10.2016 № 269), о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» расположено по адресу: 423600, Республика Татарстан, Елабужский район, г.Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», улица Ш-2, корпус 4/1.

Руководитель организации – генеральный директор Шагивалеев Тимур Наилевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1646019914/ КПП 164601001.

Производство и передача теплоносителя для данной организации не является основным видом деятельности.

Организация для утверждения тарифа на теплоноситель впервые обратилась в 2016 году (заявление от 18.10.2016 вх. №5010).

Постановлением Госкомитета от 03.11.2016 №5-13/тэ для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» были установлены тарифы на теплоноситель на 2016 год в следующем размере:

- с момента вступления в силу постановления по 31 декабря 2016 года – **198,76 руб./м^3**.

Организацией представлены производственная программа, расчёты тарифа и обосновывающие документы.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на теплоноситель, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несёт энергоснабжающая организация.

Инвестиционная программа на 2017 год организацией не заявлена.

На 2017 год приняты следующие расчётные показатели:

Объем исходной воды — 25 425,0 тыс. куб. м - по предложению организации согласно представленному расчету.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 325 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Потери в процессе производства теплоносителя – 1211,0 куб. м по обосновывающим документам (плановый баланс воды по водогрейной котельной).

Годовая производительность теплоносителя – 24 214,0 куб .м – на уровне объемов, принятых Госкомитетом на 2016 год.

Баланс технической воды на 2017 год

Наименование продукции	Ед. изм.	Утверждено на 2016 год	Утверждено на 2017 год	Отклонение, %
Объём исходной воды на химически очищенную воду	куб. м	25 425	25 425	100,0%
Потери воды в процессе химводоподготовки	куб. м	1 211	1 211	100,0%
Объём произведённого теплоносителя	куб. м	24 214	24 214	100,0%

Основными потребителями теплоносителя, производимого АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» являются собственное потребление - 70,7% и промышленные потребители: ФГКУ «12 отряд ФПС по РТ», ОАО «ПО ЕлАЗ» и пр. промышленные потребители.

Заявленная организацией **сумма расходов,** относимая на производство теплоносителя, на 2017 год составила **17 027,66 тыс. руб.**

Предложенный проект тарифов на химически очищенную воду на 2016 год составил:

- 1 полугодие 2016 года – 1308,30 руб./м3,
- 2 полугодие 2016 года – 464,07 руб./м3.

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

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2017 год применяются следующие индексы-дефляторы:

Электрическая энергия	107,0%
Индекс потребительских цен	104,7%
Индекс цен промышленных производителей	103,8%

Значения по статьям затрат АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» представлены в таблице (Приложение 1).

Справочно:

1. Стоимость исходной воды принята в сумме **714,00 тыс. руб. –** с ростом 104,0% к уровню 2016 года.

Годовой расход воды принят 25 425 м3 – вода на выпуск химически

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 326 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

очищенной воды (теплоносителя). Объём принят на уровне 2016 года. В технологическом процессе используется вода АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

2.Суммарная стоимость реагентов принята в сумме **45,58 тыс. руб**. с ростом 103,8% к уровню 2016 года.

Годовой расход реагентов принят по удельному расходу реагентов для производства химически очищенной воды из расчёта годовой производительности теплоносителя.

3. **Стоимость электрической энергии**, израсходованной на водоподготовку, принята в сумме **168,63** тыс. руб. с ростом 107,0% к уровню 2016 года.

Объём принят в соответствии с удельным расходом электрической энергии из расчёта годовой производительности теплоносителя 63,20 тыс.кВт, цена третьей ценовой категории высокого напряжения (ВН) по мониторингу цен на электрическую энергию АО «Татэнергосбыт» за январь-июнь 2016 года с учётом индексации.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки, принята в сумме **66,61** тыс. руб., с ростом 103,1% к уровню 2016 года.

Объём стоков принят по расчёту организации в количестве 1 211,0 куб. м. на уровне 2016 года.

Расчёт выполнен по тарифам на транспортировку сточных вод поставщика ОАО «ПО «Елабужский автомобильный завод» установленных на 2016 год постановлением Госкомитета от 13.11.2015 №10- 28/кс с учётом индексации.

5. Расходы на оплату труда персонала, участвующего в водоподготовке приняты в сумме **1 916,14** тыс. руб., с ростом 104,7% к уровню 2016 года.

К расчёту принята численность 8 шт. единиц – персонал, занятый в производстве химически очищенной воды в соответствии с нормативом (6 аппаратчиков химводоподготовки, 1 лаборант, 1 инженер-химик). Среднемесячная заработная плата – 19 959,75 руб.

6. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме **583,65** тыс. руб. – 30,46% от фонда оплаты труда.

7. Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки, принята на уровне 2016 года в сумме **1046,44** тыс. руб. на основании справки об основных средствах, участвующих в производстве теплоносителя.

8. Прочие расходы, в том числе **расходы на ремонт** оборудования приняты в сумме **439,15 тыс. руб.** с ростом 103,8% к уровню 2016 года.

Общая сумма расходов на производство химически очищенной воды в 2016 году принята в сумме **4 980,19 тыс. рублей**.

Необходимая валовая выручка на 2016 год на производство химически очищенной воды составит **4 980,19 тыс. рублей**.

Предлагается установить тариф на химически очищенную воду,

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 327 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

поставляемую АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», на 2017 год в размере:

- с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года - **198,76 руб./м^3** - на уровне 2 полугодия 2016 года,

- с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года – **208,41 руб./м^3** – с ростом 104,9% к уровню тарифа 1 полугодия 2017 года.

Ведущий советник Н.Д.Каминская

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 328 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Приложение 1

Калькуляция затрат на производство химически очищенной воды на 2017 год АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Предложение организации на 2017 год				Утверждено на 2017 год			
			год	I п/г	II п/г	год	Откл.	I п/г	II п/г		Откл. к 2016	I п/г	II п/г
1	2	3	5	6	7	8		9	10	11		9	10
1	**Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», в т.ч.:**	тыс.руб.	**4 809,75**	**1 360,08**	**3 449,67**	**17 027,66**	354,0	**8 973,66**	**8 053,99**	**4 980,19**	103,5	**1 363,29**	**3 616,91**
1.1	**Стоимость исходной воды**	**тыс.руб.**	**686,54**	**189,03**	**497,52**	**694,10**	101,1	**196,59**	**497,52**	**714,00**	104,0	**196,59**	**517,42**
1.1.1.	*Объём*	м3	25 425,00	7 201,00	18 224,00	25 425,00	100,0	7 201,00	18 224,00	25 425,00	100,0	7 201,00	18 224,00
1.1.2.	*Тариф*	руб./м3	27,00	26,25	27,30	27,30	101,1	27,30	27,30	27,30	101,1	27,30	28,39
1.2	**Стоимость реагентов, а так же фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке**	**тыс.руб.**	**43,90**	**21,95**	**21,95**	**1 492,65**	3 400,1	**1 459,43**	**33,23**	**45,58**	103,8	**22,79**	**22,79**
1.4	**Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке**	**тыс.руб.**	**157,60**	**44,64**	**112,96**	**189,85**	120,5	**70,67**	**119,18**	**168,63**	107,0	**47,76**	**120,87**
	Объём		63,20	17,90	45,30	71,30	112,8	26,54	44,76	63,20	100,0	17,90	45,30
	Тариф		2,49	2,49	2,49	2,66	106,8	2,66	2,66	2,67	107,0	2,67	2,67
1.5	**Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки**	**тыс.руб.**	**64,62**	**18,21**	**46,41**	**1 036,59**	1 604,1	**526,04**	**510,54**	**66,61**	103,1	**18,34**	**48,27**
	Объём	м3	1 211,00	342,99	868,01	19 456,77	1 606,7	9 908,53	9 548,25	1 211,00	100,0	342,99	868,01
	Тариф	руб./.м3	53,36	53,09	53,47	53,28	99,8	53,09	53,47	55,00	103,1	53,47	55,61
1.6	**Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки**	**тыс.руб.**	**1 830,12**	**518,34**	**1 311,78**	**6 085,38**	332,5	**2 624,81**	**3 460,57**	**1 916,14**	104,7	**536,52**	**1 379,62**
	Численность		8			13	162,5			8	100,0		
	Среднемесячная з/п		19 063,75			39 008,86	204,6			19 959,75	104,7		
1.7	**Отчисления на социальные рнасходы**	**тыс.руб.**	**557,45**	**157,89**	**399,57**	**1 853,61**	332,5	**799,52**	**1 054,09**	**583,65**	104,7	**163,42**	**420,23**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 329 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Предложение организации на 2017 год				Утверждено на 2017 год			
			год	I п/г	II п/г	год	Откл.	I п/г	II п/г		Откл. к 2016	I п/г	II п/г
1	2	3	5	6	7	8		9	10	11		9	10
1.8	**Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки**	**тыс.руб.**	**1 046,44**	**209,29**	**837,15**	**1 580,83**	151,1	**790,41**	**790,41**	**1 046,44**	100,0	**377,87**	**668,57**
1.9	**Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:**	**тыс.руб.**	**423,07**	**200,74**	**222,33**	**4 094,65**	967,8	**2 506,19**	**1 588,46**	**439,15**	103,8	**0,00**	**439,15**
1.9.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс.руб.	423,07	200,74	222,33	1 800,40	425,6	1 361,46	438,94	439,15	103,8	0,00	439,15
1.9.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс.руб.											
1.9.3	общепроизводственные расходы	тыс.руб.				832,70		389,86	442,84				
1.9.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.				1 461,55		754,87	706,68				
2	Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	тыс. куб.м.	24,214	6,858	17,356	24,21	100,0	6,86	17,36	24,21	100,0	6,86	17,36
6	**Необходимая валовая выручка,** относимая на производство теплоносителя	**тыс.руб.**	**4 809,75**	**1 360,08**	**3 449,67**	**17 027,66**	**354,0**	**8 973,66**	**8 053,99**	**4 980,19**	**103,5**	**1 363,29**	**3 616,91**
7	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	руб./ м3	198,63	198,32	198,76	703,22	354,0	1 308,30	464,07	205,67	103,5	198,76	208,41
8	**Тариф на теплоноситель, поставляемый АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»**	**руб./ м3**	**198,63**	**198,32**	**198,76**	**703,22**	354,0	**1 308,30**	**464,07**	**205,67**	103,5	**198,76**	**208,41**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 330 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Экспертное заключение
к тарифам на теплоноситель на 2017 год, представленным
ООО «Теплоснаб» (г. Лениногорск).

тарифное дело №20-74/тэ

На основании заявления ООО «Теплоснаб» об установлении тарифов на теплоноситель (химически обессоленная вода) на 2017 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.05.2016г. № 111 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело **№ 20-43/тэ,** о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Теплоснаб» при установлении тарифов на теплноситель на 2017 год принято решение применять **метод экономически обоснованных расходов (затрат) (**приказ Госкомитета от 05.05.2016г. № 112 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

ООО «Теплоснаб» расположено по адресу РТ, г. Лениногорск, ул. Чайковского, 29А, кор. 12.

Руководитель организации – Генеральный директор Насыров Ревгат Аглямович.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН/КПП: 1649011913/164901001

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Организацией представлены расчёты по установлению тарифов на теплоноситель (химически обессоленная вода), отпускаемый потребителям, и обосновывающие документы.

Источником теплоснабжения являются 3 газовые котельные.

Потребителями тепловой энергии являются нефтяные компании, в том числе: ООО "Промышленная экология", ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина, Управление Татнефтегазпереработка" и др.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на теплоноситель, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несёт энергоснабжающая организация.

Согласно представленным данным за 2015 год, расходы на производство теплоносителя составили 2350,23 тыс. руб. – на 258,96 тыс. руб. меньше планируемых.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 331 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Экономия расходов произошла вследствие снижения объёма произведённого теплоносителя по сравнению с планируемым, а так же снижением затрат по статьям:

- стоимость исходной воды – на 88,83 тыс. руб. – вследствие меньшего объёма потребления и цены по сравнению с принятыми на 2015 год;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов – на 59,32 тыс. руб.

- стоимость транспортировки сточных вод – на 59,94 тыс. руб. По факту 2015 года организация не отразила эти затраты в себестоимости теплоносителя;

- прочие расходы – на 33,27 тыс. руб. - не отражены затраты на ремонт, а также меньше оказались общехозяйственные расходы, отнесённые на этот вид деятельности.

Превышение расходов произошло по статье «расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки» - на 68,45 тыс. руб. вследствие увеличения среднемесячной заработной платы по сравнению с принятой при расчёте себестоимости теплоносителя.

Фактическая себестоимость 1 м3 теплоносителя по данным организации в 2015 году составила 57,66 руб./м3.

На 2017 год приняты следующие расчётные показатели:

Баланс технической воды на 2017 год

Наименование продукции	Ед. изм.	Факт 2015 года	Утвер. на 2016 год	Предложение на 2017 год	Утверждено на 2017 год	Откл. от утв. 2016
Техническая вода на хим. водоподготовку	тыс.м3.	49,75	51,85	48,75	48,75	94,0%
на пар (химически обессоленная вода)	тыс.м3.	49,75	51,85	48,75	48,75	94,0%
Потери при производстве теплоносителя	тыс.м3.	8,99	4,65	3,82	3,82	82,2%
Отпуск теплоносителя в сеть (пара)	тыс.м3.	40,76	47,20	44,93	44,93	95,2%

Объем исходной воды на производство пара – 48,75 тыс.м3 принят по предложению организации в связи со снижением полезного отпуска тепловой энергии потребителю ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина.

Годовая производительность теплоносителя в паре – 44,93 тыс. м3 в соответствии с производственной программой на тепловую энергию на 2017 год (производство пара).

Заявленная организацией **сумма расходов,** относимая на производство теплоносителя, на 2017 год составила **2662,64 тыс. руб.**

Предложенный проект тарифов на химически обессоленную воду на 2017 год составил:

- с 1 января 2017 года — **56,03 руб./м3** (без учёта НДС) на уровне тарифа 2 полугодия 2016 года;

- с 1 июля 2017 года – **68,94 руб./м3** (без учёта НДС) с ростом 123,0% к уровню тарифа 1 полугодия 2017 года.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 332 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

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

В соответствии с параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2017 год и годов применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля	103,9%
- электрическая энергия	107,0%
- индекс потребительских цен	104,7%
- индекс цен промышленных производителей	103,8%

Значения по статьям затрат ООО «Теплоснаб» на 2017 год представлены в таблице (Приложение 1).

Справочно:

1. Стоимость исходной воды составила **1902,43 тыс.руб.**, рост к уровню 2016 года – 103,6%.

Годовой расход воды принят 48,75 тыс.куб.м – вода на выпуск обессоленной воды (теплоносителя по предложению организации. Цена технической воды на 2017 год, поставляемой ООО «Управление по подготовке технологической жидкости ОАО Татнефть» принята в соответствии с постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с учётом индексации со 2 полугодия 2017 года.

Справочно: тариф на воду с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года установлен в размере 38,32 руб./м3.

2. Суммарная стоимость реагентов принята в сумме **136,86 тыс. руб**.

Годовой расход реагентов 53,65 т принят на уровне 2016 года. Средняя цена соли принята в соответствии с представленными обосновывающими документами (спецификация к договору поставки №163 от 01.02.2016);

4. Расходы на электрическую энергию, израсходованной на водоподготовку, приняты в сумме **0,98 тыс. руб**.

Объём электроэнергии принят по на уровне 2016 года в размере 0,05 тыс. квт*ч. Тариф одноставочный (СН2 и НН), с учетом сложившихся цен на электрическую энергию за 1 полугодие 2016 года, с учетом индексации.

5. Расходы на оплату труда приняты в сумме **357,42 тыс. руб**. на уровне 2016 года с учётом индексации. Среднемесячная заработная плата оператора котельной составит 29785,41 руб. Численность – 1 штатная единица.

6. Отчисления на социальные нужды приняты в сумме **107,94 тыс. руб.** – 30,2% от фонда оплаты труда;

7. Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки организация не заявлена.

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 333 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Справочно: основные средства организация эксплуатирует по договору аренды с ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина, вся сумма расходов по договору аренды учтена в тарифе на тепловую энергию.

8. Прочие расходы - общехозяйственные приняты в сумме 151,08 тыс. руб. по факту на 2015 года с учётом индексации.

Общая сумма расходов на производство химически обессоленной воды на 2016 год принята в сумме **2581,40 тыс. руб**.

Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя **(**химически обессоленной воды) на 2017 год составит **2648,60 тыс. руб**.

Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, – 44,93 тыс. куб.м.

Себестоимость 1 м3 химически обессоленной воды составит:

- с 1 января 2017 года – **56,03 руб./м3** - на уровне 2 полугодия 2016 года;
- с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **62,38 руб./м3** с ростом 111,3% к I полугодию 2017 года.

Предлагается установить тариф на химически обессоленную воду, поставляемую ООО «Теплоснаб», на 2017 год в размерах:

- с 1 января 2017 года – **56,03** руб./куб.м - на уровне 2 полугодия 2016 года;
- с 1 июля по 31 декабря 2017 года – **62,38** руб./куб.м с ростом 111,3% к I полугодию 2017 года.

Ведущий советник Н.Д.Каминская

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 334 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Приложение 1

Калькуляция затрат на производство химически обессоленной воды на 2017 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Период регулирования 2017 год				Утверждено на 2017т год			
			год	I полугодие	II полугодие	год	Откл. от 2016	I полугодие	II полугодие	год	Откл. от 2016	I полугодие	II полугодие
1	2	3	5	6	7	8		9	10	8		9	10
1	**Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ООО «Теплоснаб», в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**2 642,36**	**1505,26**	**1137,10**	**2 787,52**	**105,5**	**1 359,52**	**1 424,62**	**2 648,60**	**100,2**	**1 359,52**	**1 289,08**
1.1	**Стоимость исходной воды**	**тыс.руб.**	**1 836,62**	**1 027,00**	**809,62**	**1 923,97**	**104,8**	**1 006,24**	**914,36**	**1 902,43**	**103,6**	**1 008,85**	**893,58**
1.1.1.	*Расход*		51,85	29,55	22,30	48,75	94,0	26,33	22,42	48,75	94,0	26,33	22,42
1.1.2.	*Тариф*		35,42	34,75	36,31	38,98	110,1	38,03	39,93	38,98	110,1	38,32	39,85
1.2	**Стоимость реагентов, а так же фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке**	**тыс.руб.**	**162,50**	**74,00**	**88,51**	**162,50**	**100,0**	**7,38**	**155,13**	**128,68**	**79,2**	**36,63**	**92,05**
1.4	**Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке**	**тыс.руб.**	**0,25**	**0,14**	**0,10**	**0,92**	**376,3**	**0,40**	**0,53**	**0,24**	**97,6**	**0,12**	**0,12**
	Объём		0,05	0,03	0,02	0,21	420,0	0,09	0,12	0,050	100,0	0,03	0,03
	Тариф		4,90	4,90	4,90	4,39		4,39	4,39	4,78		4,78	4,78
1.5	**Стоимость траспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки**	**тыс.руб.**	**16,89**	**8,26**	**8,63**		**0,0**				**0,0**		
1.6	**Расходы на оплату**	**тыс.р**	**341,38**	**170,69**	**170,69**	**413,50**	**121,1**	**269,19**	**269,19**	**357,42**	**104,7**	**178,71**	**178,71**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 335 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Период регулирования 2017 год				Утверждено на 2017т год			
			год	I полугодие	II полугодие	год	Откл. от 2016	I полугодие	II полугодие	год	Откл. от 2016	I полугодие	II полугодие
	труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	**уб.**											
			1,00			1,00				1,00			
	Отчисления на социальные нужды		**103,10**	51,55	51,55	**124,88**		62,44	62,44	**107,94**		**53,97**	**53,97**
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс.руб.	0,00										
1.8	**Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:**	**тыс.руб.**	**181,63**	**173,63**	**8,00**	**161,74**	**89,0**	**76,32**	**85,42**	**151,88**	**83,6**	**81,24**	**70,64**
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс.руб.	15,00	7,00	8,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	166,63	163,63	0,00	161,74		76,32	85,42	151,88	91,1	81,24	70,64
2	**Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках ООО «Теплоснаб»**	**тыс. куб.м.**	**47,20**	**26,90**	**20,29**	**44,93**	**95,2**	**24,27**	**20,67**	**44,93**	**95,2**	**24,27**	**20,67**
6	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	**тыс.руб.**	**2 642,36**	**1505,26**	**1137,10**	**2 787,52**	**105,5**	**1 359,52**	**1 424,62**	**2 648,60**	**100,2**	**1 359,52**	**1 289,08**
7	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ООО "Теплоснаб"	руб./куб.м	55,98	55,95	56,03	62,04	110,8	56,03	68,94	58,95	105,3	56,03	62,38
8	**Тариф на теплоноситель, поставляемый ООО "Теплоснаб"**	**руб./куб.м**	**55,98**	**55,95**	**56,03**	**62,04**	**110,8**	**56,03**	**68,94**	**58,95**	**105,3**	**56,03**	**62,38**

Документ создан в электронной форме. № 35-ПР от 02.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 336 из 337. Страница создана: 07.12.2016 17:49

Лист согласования к документу № 35-ПР от 02.12.2016
Инициатор согласования: Сиразетдинова А.М. Старший специалист отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений
Согласование инициировано: 07.12.2016 15:58

Лист согласования Тип согласования: **смешанное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: **последовательное**				
1	Шарафутдинова О.А.		Согласовано 07.12.2016 - 18:33	-
Тип согласования: **последовательное**				
2	Симкачев Д.А.		Подписано собственноручно 08.12.2016 - 12:41 (Гаврилова Н.А.)	-
3	Штром А.Л.		Подписано собственноручно 08.12.2016 - 12:41 (Гаврилова Н.А.)	-