



03.11.2017

г. Казань

№ 33-нр

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

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

члены Правления:

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

Валиуллин Б.И., начальник юридического отдела;

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);

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;

представил свое мнение по рассматриваемому вопросу в письменной форме член Правления:

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

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

Биккузина Л.Р., ведущий специалист отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

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

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

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

Хафизова Ч.Д., ведущий советник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

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

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

от Межотраслевого совета потребителей:

Халиков Т.Р., ответственный секретарь Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан.

Повестка дня:

1. О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2018 год

Выступающий – Д.А.Русских

2. Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан

Выступающий – А.А.Барков

3. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на техническую воду, установленные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-48/кс «Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления на 2017 - 2019 годы»

Выступающий – Л.В.Хабибуллина

4. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленные постановлением Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2016 № 10-51/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет» на 2017 - 2019 годы»

Выступающий – Л.В.Хабибуллина

5. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-22/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (**Актанышский м.р.:** ООО Производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш», **Бугульминский м.р.:** Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», **Зеленодольский м.р.:** АО «Производственное объединение «Завод имени Серго», **Лаишевский м.р.:** АО «Казанский эфирной комбинат», **Лениногорский м.р.:** Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», **Мензелинский м.р.:** АО «Коммунальные сети Мензелинского района», **Муслимовский м.р.:** АО «Муслимовские инженерные сети», **Чистопольский м.р.:** ООО Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго», **город Казань:** Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства»)

Выступающий – Е.В.Мартынова

6. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-20/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (**город Казань:** ООО «КАРСАР», ООО «Оризонт», ОАО «Казанькомпрессормаш», ООО «Казанская строительно-сервисная компания», Филиал «Казаньнефтепродукт» ОАО Холдинговая компания «Татнефтепродукт», ОАО «Казанский завод медицинской аппаратуры», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский государственный архитектурно-строительный университет», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский национальный исследовательский технологический университет», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего

образования «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева - КАИ», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанская государственная академия ветеринарной медицины имени Н.Э. Баумана», Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет», ПАО «Казанский вертолетный завод»)

Выступающий – Е.В.Мартынова

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 год (**Балтасинский м.р.:** ООО «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства», **Черемшанский м.р.:** МУП «Коммунальные сети Черемшанского района», **Ютазинский м.р.:** МУП «Теплосервис», **город Казань:** ООО «Казанский молочный комбинат», АО «Кулонэнергомаши»)

Выступающий – Е.В.Мартынова

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2018 год (**Нижнекамский м.р.:** ООО «БРИГ», ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис», **город Казань:** ООО «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта», АО «Теплоконтроль»)

Выступающий – Е.В.Мартынова

9. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-17/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», на 2016-2018 годы»

Выступающий – Е.В.Мартынова

10. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект» потребителям, на 2017-2019 годы»

Выступающий – Е.В.Мартынова

11. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД» потребителям, на 2017-2019 годы»

Выступающий – Е.В.Мартынова

12. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-42/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям, на 2017-2019 годы»

Выступающий – Е.В.Мартынова

13. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, на 2017-2019 годы»

Выступающий – Е.В.Мартынова

14. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-46/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, на 2017-2019 годы»

Выступающий – Е.В.Мартынова

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» потребителям, на 2018-2020 годы

Выступающий – Е.В.Мартынова

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест» потребителям, на 2018-2020 годы

Выступающий – Е.В.Мартынова

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным бюджетным учреждением «Государственный историко-архитектурный и художественный музей-заповедник «Казанский Кремль» потребителям, на 2018-2022 годы

Выступающий – Е.В.Мартынова

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Дирекция муниципальных проектов» потребителям, на 2018-2020 годы

Выступающий – Е.В.Мартынова

19. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

20. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

21. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

22. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со

встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

23. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

24. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

25. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

26. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

27. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

28. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

29. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по ул.Приволжская» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

30. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по ул.Приволжская» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

31. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Сабилова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади Такташа» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

32. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Сабилова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади Такташа» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

33. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

34. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» -

«Жилой дом с подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

35. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТАЛАН-НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ» - «Жилой комплекс в 19 микрорайоне по проспекту Сююмбике в г.Набережные Челны. Первая очередь строительства: Этапы строительства 1, 2, 3, 4. Вторая очередь строительства: Этапы строительства 5, 6, 7» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

Выступающий – И.Х.Шакирзянова

1. 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 2018 год» (экспертное заключение 1 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 садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан – некоммерческих организаций, учрежденных гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства и гарантирующих поставщиков, энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению данных категорий потребителей; содержащихся за счет прихожан религиозных организаций и гарантирующих поставщиков, энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению данных категорий потребителей, не находящимся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и находящимся в сельских населенных пунктах.

Русских Д.А. 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 приготовления 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.

Зубова Н.Д. добавила, что приложение к постановлению не соответствует таблице 2 приложения № 14 к форме принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденное приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313.

Русских Д.А. пояснил, что при установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию для потребителей, приравненных к населению, применена дифференциация, аналогичная дифференциации категорий населения. Следовательно, данная дифференциация будет отражена в соответствующей таблице к постановлению об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей.

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 2018 год» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Установить, что с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан:

1.1.1 проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками;

1.1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

1.2. Установить что с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для отдельных приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.3. Установить, что с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей, указанных в пункте 1.2 к настоящему протоколу, понижающий коэффициент не применяется.

2. Слушали:

Барков А.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан»

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить предельные максимальные уровни наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.2. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.10.2012 № 8-1/соц «Об установлении предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при учреждениях начального, среднего и высшего профессионального образования Республики Татарстан»

3. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на техническую воду, установленные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-48/кс «Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на техническую воду, установленные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-48/кс «Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-48/кс «Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления на 2017 – 2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2016 № 10-51/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет» на 2017 - 2019 годы» (экспертные заключения 4.1, 4.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2016 № 10-51/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и

водоотведение для Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет» на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2016 № 10-51/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет» на 2017 - 2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-22/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (*Актанышский м.р.: ООО Производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш», Бугульминский м.р.: Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», Зеленодольский м.р.: АО «Производственное объединение «Завод имени Серго», Лаишевский м.р.: АО «Казанский жировой комбинат», Лениногорский м.р.: Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», Мензелинский м.р.: АО «Коммунальные сети Мензелинского района», Муслимовский м.р.: АО «Муслимовские инженерные сети», Чистопольский м.р.: ООО Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго», город Казань: Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства»*) (экспертные заключения 5.1-5.9 прилагаются).

Выступили:

Халиков Т.Р. спросил, учтено ли при формировании цены на газ решение ФАС России о сдерживании цен на уровне 1 полугодия 2017 года.

Мартынова Е.В. пояснила, что решения Госкомитета были приняты с учетом сложившейся цены на газ, подтвержденной счетами-фактурами, представленными предприятиями.

Халиков Т.Р. попросил, при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования в экспертных заключениях указывать заработную плату за отчетный период.

Зарипов М.Р. поручил Мартыновой Е.В. указывать данную информацию в экспертных заключениях.

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-22/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (*Актанышский м.р.: ООО Производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш», Бугульминский м.р.: Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», Зеленодольский м.р.: АО «Производственное объединение «Завод имени Серго», Лаишевский м.р.: АО «Казанский жировой комбинат», Лениногорский м.р.: Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», Мензелинский м.р.: АО «Коммунальные сети Мензелинского района», Муслимовский м.р.: АО «Муслимовские инженерные сети», Чистопольский м.р.: ООО Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго», город Казань: Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства»*).

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-22/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 5-17/тэ) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу;

слова по тексту «Бугульминский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» заменить словами «Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению –

структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД».

6. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-20/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (*город Казань: ООО «КАРСАР», ООО «Оризонт», ОАО «Казанькомпрессормаш», ООО «Казанская строительно-сервисная компания», Филиал «Казаньнефтепродукт» ОАО Холдинговая компания «Татнефтепродукт», ОАО «Казанский завод медицинской аппаратуры», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский государственный архитектурно-строительный университет», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский национальный исследовательский технологический университет», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева - КАИ», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанская государственная академия ветеринарной медицины имени Н.Э. Баумана», Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет», ПАО «Казанский вертолетный завод»*) (экспертные заключения 6.1-6-12 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-20/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (*город Казань: ООО «КАРСАР», ООО «Оризонт», ОАО «Казанькомпрессормаш», ООО «Казанская строительно-сервисная компания», Филиал «Казаньнефтепродукт» ОАО Холдинговая компания «Татнефтепродукт», ОАО «Казанский завод медицинской аппаратуры», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский государственный архитектурно-*

строительный университет», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский национальный исследовательский технологический университет», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева - КАИ», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанская государственная академия ветеринарной медицины имени Н.Э. Баумана», Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет», ПАО «Казанский вертолетный завод»).

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-20/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 5-16/тэ) изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 год» (**Балтасинский м.р.:** ООО «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства», **Черемшанский м.р.:** МУП «Коммунальные сети Черемшанского района», **Ютазинский м.р.:** МУП «Теплосервис», **город Казань:** ООО «Казанский молочный комбинат», АО «Кулонэнергомаш») (экспертные заключения 7.1-7.5 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 год» (**Балтасинский м.р.:** ООО «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства», **Черемшанский м.р.:** МУП «Коммунальные сети Черемшанского района», **Ютазинский м.р.:** МУП «Теплосервис», **город Казань:** ООО «Казанский молочный комбинат», АО «Кулонэнергомаш»).

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2018 год (*Нижекамский м.р.: ООО «БРИГ», ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис», город Казань: ООО «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта», АО «Теплоконтроль»*) (экспертные заключения 8.1-8.4 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2018 год (*Нижекамский м.р.: ООО «БРИГ», ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис», город Казань: ООО «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта», АО «Теплоконтроль»*).

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-17/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые

Акционерным обществом «Казэнерго», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-17/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», на 2016-2018 годы»

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-17/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 5-14/тэ) изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект» потребителям, на 2017-2019 годы» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект» потребителям, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект»

потребителям, на 2017-2019 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД» потребителям, на 2017-2019 годы» (экспертное заключение 11 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД» потребителям, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД» потребителям, на 2017-2019 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-42/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям, на 2017-2019 годы» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-42/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-42/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям, на 2017-2019 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, на 2017-2019 годы» (экспертное заключение 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, на 2017-2019 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-46/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, на 2017-2019 годы» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-46/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, на 2017-2019 годы» потребителям, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-46/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, на 2017-2019 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» потребителям, на 2018-2020 годы» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» потребителям, на 2018-2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

15.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест» потребителям, на 2018-2020 годы» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» потребителям, на 2018-2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

16.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

17. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным бюджетным учреждением «Государственный историко-архитектурный и художественный музей-заповедник «Казанский Кремль» потребителям, на 2018-2022 годы» (экспертное заключение 17 прилагается).

Выступили:

Зарипов М.Р. уточнил о причинах высокого уровня потерь тепловой энергии ГБУ «ГИАХ музей заповедник «Казанский Кремль», составляющих 9,9%.

Шайхутдинова Ю.Э. пояснила, что объем потерь принят на основании фактических показателей за 2016 год. При этом, потери, рассчитанные по методике, значительно выше.

Халиков Т.Р. спросил, почему объем газа очень вырос относительно прошлых лет.

Мартынова Е.В. пояснила, что в связи с увеличением полезного отпуска тепловой энергии на 120,1% соответственно увеличилось потребление газа для производства тепловой энергии.

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным бюджетным учреждением «Государственный историко-архитектурный и художественный музей-заповедник «Казанский Кремль» потребителям, на 2018-2022 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным бюджетным учреждением «Государственный историко-архитектурный и художественный музей-заповедник «Казанский Кремль» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

17.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2022 годы согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

18. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Дирекция муниципальных проектов» потребителям, на 2018-2020 годы» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Дирекция муниципальных проектов» потребителям, на 2018-2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Дирекция муниципальных проектов» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

18.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 19 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II

очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 272,20 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 856 570,64 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 20 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного

предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 272,20 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 044 416,64 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 21 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 223,86 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 588 446,02 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

22. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» -

«Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 22 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 223,86 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 894 464,27 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению к 28 настоящему протоколу.

23. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 23 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 223,86 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 588 446,02 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

24. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 24 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 223,86 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 894 464,27 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

25. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 25 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 182,23 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 097 974,14 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 31 к настоящему протоколу.

26. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 26 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к

централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 173,79 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 620 161,14 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

27. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 27 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 248,82 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 292 128,34 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям,

осуществляемым при подключении, согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

28. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 28 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

28.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 226,20 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 728 744,54 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

29. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по ул.Приволжская» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 29 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по ул.Приволжская» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по ул.Приволжская» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 250,5 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 2 020 787,89 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 35 к настоящему протоколу.

30. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по ул.Приволжская» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 30 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по ул.Приволжская» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по ул.Приволжская» к централизованной системе водоотведения Муниципального

унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 250,5 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 12 284 379,89 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

31. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Сабилова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади Такташа» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 31 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Сабилова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади Такташа» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

31.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Сабилова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади Такташа» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 254,0 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 631 916,87 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

32. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Сабилова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади Такташа» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 32 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Сабилова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади Такташа» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Сабилова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади Такташа» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 254,0 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 359 512,22 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

33. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 33 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

33.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 171,332 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 046 456,43 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

34. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 34 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

34.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 171,332 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 6 327 264,03 рубля (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

35. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТАЛАН-НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ» - «Жилой комплекс в 19 микрорайоне по проспекту Сююмбике в г.Набережные Челны. Первая очередь строительства: Этапы строительства 1, 2, 3, 4. Вторая очередь строительства: Этапы строительства 5, 6, 7» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (экспертное заключение 35 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТАЛАН-НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ» - «Жилой комплекс в 19 микрорайоне по проспекту Сююмбике в г.Набережные Челны. Первая очередь строительства: Этапы строительства 1, 2, 3, 4. Вторая очередь строительства: Этапы строительства 5, 6, 7» к централизованной системе

холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

35.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТАЛАН-НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ» - «Жилой комплекс в 19 микрорайоне по проспекту Сююмбике в г.Набережные Челны. Первая очередь строительства: Этапы строительства 1, 2, 3, 4. Вторая очередь строительства: Этапы строительства 5, 6, 7» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с подключаемой нагрузкой 482,00 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 15 389 943,25 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

Протокол вела

Л.Р.Биккузина

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам)
на электрическую энергию для приравненных к населению
категорий потребителей Республики Татарстан на 2018 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи (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 электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	0,7	0,7	0,7	0,7

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 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Предельные максимальные уровни наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан

№ п/п	Тип образовательной организации	Предельный максимальный уровень наценки, процент	
		На сырьё, используемое для приготовления продукции собственного производства	На товары покупные (без кулинарной обработки)
1	Профессиональные образовательные организации и образовательные организации высшего образования Республики Татарстан	70,0	30,0

Примечание:

1. Предельные максимальные уровни наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан, установленные настоящим постановлением, применяются всеми предприятиями общественного питания независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, а также индивидуальными предпринимателями, осуществляющими свою деятельность без образования юридического лица.

2. К продукции собственного производства относится сырьё, прошедшие кулинарную обработку способами, предусмотренными национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ 31985-2013 «Услуги общественного питания. Термины и определения», укомплектованное в виде блюда.

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 10-48/кс»

Тарифы на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления, осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м					
		2017 год		2018 год		2019 год	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Буинский муниципальный район						
1	Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» - Казанское районное нефтепроводное управление (тарифы указаны без учета НДС)	34,09	35,22	35,22	36,73	36,73	38,00»

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 10-48/кс

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для Акционерного общества
«Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» - Казанское районное нефтепроводное управление						
1.1	Техническая вода	2017	23,48	1	-	-	0,06
		2018	24,17	1	-	-	0,06
		2019	24,89	1	-	-	0,06»

[illegible]

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м					
		2017 год		2018 год		2019 год		2017 год		2018 год		2019 год	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»												
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,11	18,40	18,13	18,13	18,13	19,75	10,48	10,48	9,87	9,87	9,87	10,45
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,35	15,59	15,36	15,36	15,36	16,74	8,88	8,88	8,36	8,36	8,36	8,86»

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

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2016 № 10-51/кс»

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»						
1.1	Питьевая вода	2017	111,25	1	-	-	1,41
		2018	114,54	1	-	-	1,41

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1.2	Водоотведение	2019	117,93	1	-	-	1,41
		2017	111,25	1	-	-	-
		2018	114,54	1	-	-	-
		2019	117,93	1	-	-	-»

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.11.2015 № 5-22/тэ

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 редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Актанышский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью Производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1737,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1745,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1745,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1810,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1810,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1874,72	-	-	-	-	-
	Бугульминский муниципальный район							
2	Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1187,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1239,62	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1239,62	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	1287,84	-	-	-	-	-

[illegible]

	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	-	-	-	877,19	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	-	-	-	886,92	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	-	-	-	886,92	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	-	-	-	916,95	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-	-	-	916,95	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-	-	-	946,68	-
	Лениногорский муниципальный район							
6	Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1179,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1230,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1230,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1279,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1279,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1316,30	-	-	-	-	-
6.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1391,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1452,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1452,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1509,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1509,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1553,23	-	-	-	-	-
	Мензелинский муниципальный район							
7	Акционерное общество «Коммунальные сети Мензелинского района»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный,	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1542,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1657,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017	1657,64	-	-	-	-	-

	руб./Гкал	по 30.06.2017						
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1745,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1745,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1812,72	-	-	-	-	-
	Муслюмовский муниципальный район							
8	Акционерное общество «Муслюмовские инженерные сети»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1727,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1804,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1804,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1858,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1858,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1913,66	-	-	-	-	-
	Чистопольский муниципальный район							
9	Общество с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1390,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1452,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1452,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1509,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1509,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1564,36	-	-	-	-	-
9.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1641,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1713,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1713,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1780,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1780,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018	1845,94	-	-	-	-	-

		по 31.12.2018						
	Город Казань							
10	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства»							
10.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	852,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	890,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	890,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	926,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	926,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	963,30	-	-	-	-	-»

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

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2015 № 5-20/тэ

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Казань							
1	Общество с ограниченной ответственностью «КАРСАР»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1233,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1285,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1285,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1337,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1337,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1388,55	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1455,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1516,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1516,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1577,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1577,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1638,49	-	-	-	-	-

2	Общество с ограниченной ответственностью «Оризонт»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1534,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1597,16	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1597,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1663,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1663,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1753,78	-	-	-	-	-
3	Открытое акционерное общество «Казанькомпрессормаш»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1138,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1187,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1187,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1235,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1235,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1310,76	-	-	-	-	-
4	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская строительно-сервисная компания»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1382,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1424,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1424,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1465,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1465,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1517,42	-	-	-	-	-
4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1631,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1680,59	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1680,59	-	-	-	-	-

[illegible]

7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1115,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1166,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1166,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1212,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1212,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1261,11	-	-	-	-	-
8.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1316,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1375,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1375,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1431,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1431,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1488,11	-	-	-	-	-
8	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский национальный исследовательский технологический университет»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1206,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1259,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1259,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1299,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1299,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1352,41	-	-	-	-	-
8.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1423,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1486,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1486,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1533,91	-	-	-	-	-

[illegible]

	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	856,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	894,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	894,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	930,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	930,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	967,82	-	-	-	-	-
11	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»							
11.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1078,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1123,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1123,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1157,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1157,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1203,49	-	-	-	-	-
12	Публичное акционерное общество «Казанский вертолетный завод»							
12.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1195,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1223,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1223,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1272,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1272,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1294,92	-	-	-	-	-
12.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1410,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1444,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1444,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1501,07	-	-	-	-	-

		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1501,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1528,01	-	-	-	-	-»

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

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см 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	
	Балтасинский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1946,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2013,17	-	-	-	-	-
	Черемшанский муниципальный район							
2	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети Черемшанского района»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1782,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1854,62	-	-	-	-	-
	Ютазинский муниципальный район							
3	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1841,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1906,59	-	-	-	-	-
	Город Казань							
4	Общество с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1164,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1211,22	-	-	-	-	-
4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
		с 01.01.2018	1374,29	-	-	-	-	-

	однотарифный, руб./Гкал	по 30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1429,24	-	-	-	-	-
5	Акционерное общество «Кулонэнергомаш»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1322,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1332,88	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1560,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1572,80	-	-	-	-	-

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

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим
организациям, на 2018 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см 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	
	Нижнекамский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «БРИГ»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2032,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2112,85	-	-	-	-	-
2	Общество с ограниченной ответственностью «Шереметьевский ЖилСтройСервис»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1919,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1994,52	-	-	-	-	-
	Город Казань							
3	Общество с ограниченной ответственностью «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1258,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1307,89	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1484,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1543,31	-	-	-	-	-
4	Акционерное общество «Теплоконтроль»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1637,15	-	-	-	-	-

		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1702,26	-	-	-	-	-
--	--	-------------------------------	---------	---	---	---	---	---

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

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
Акционерным обществом «Казэнерго» на 2016-2018 годы,
с календарной разбивкой

№ п/ п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Казань				
1	Акционерное общество «Казэн ерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	63,81	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	65,32	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	61,01	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	61,98	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	61,98	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	65,35	-»

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-43/тэ»

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект»
потребителям, на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1754,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1798,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1798,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1870,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1870,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1910,58	-	-	-	-	-»

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-37/тэ

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции по
тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по
тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД»
потребителям, на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Агрызский муниципальный район							
1	Ижевский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1533,23	1722,69	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1548,49	1742,14	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1548,49	1742,14	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1598,66	1799,79	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1598,66	1799,79	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1627,19	1838,72	-	-	-	-»

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-42/тэ»

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Акционерным обществом «Зеленодольский завод имени А.М. Горького»
потребителям, на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Зеленодольский завод имени А.М. Горького»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1415,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1470,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1440,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1456,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1456,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1533,06	-	-	-	-	-»

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

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-44/гэ

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Федеральным государственным автономным образовательным учреждением
высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»
потребителям, на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1486,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1544,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1544,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1604,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1604,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1631,08	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1754,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1822,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1822,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1893,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1893,57	-	-	-	-	-

		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1924,67	-	-	-	-	-»
--	--	-------------------------------	---------	---	---	---	---	----

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

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-46/тэ

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям,
на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Лаишевский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1409,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1433,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1433,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1446,63	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1446,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1540,70	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1662,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1691,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1691,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1707,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1707,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1818,03	-	-	-	-	-»

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

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» потребителям,
на 2018-2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Актанышский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1818,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1834,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1834,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1937,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1937,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1946,53	-	-	-	-	-

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный
период регулирования для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Актанышский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис»	2018	16361,52	1	153,6	2,75	868,5
		2019	X	1	153,6	2,75	868,5
		2020	X	1	153,6	2,75	868,5

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест» потребителям,
на 2018-2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Высокогорский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1731,19	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1763,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1763,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1832,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1832,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1861,35	-	-	-	-	-

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный
период регулирования для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Высокогорский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест»	2018	1248,37	1	159,7	2,28	217,1
		2019	X	1	159,7	2,28	217,1
		2020	X	1	159,7	2,28	217,1

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Государственным бюджетным учреждением «Государственный историко-
архитектурный и художественный музей-заповедник «Казанский Кремль»
потребителям, на 2018-2022 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Казань							
1	Государственное бюджетное учреждение «Государственный историко-архитектурный и художественный музей-заповедник «Казанский Кремль»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1025,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1059,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1059,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1097,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1097,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1129,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1129,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1173,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1173,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1204,06	-	-	-	-	-

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный
период регулирования для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Город Казань						
1	Государственное бюджетное учреждение «Государственный историко-архитектурный и художественный музей-заповедник «Казанский Кремль»	2018	300,50	1	161,4	0,44	439,5
		2019	X	1	161,4	0,44	439,5
		2020	X	1	161,4	0,44	439,5
		2021	X	1	161,4	0,44	439,5
		2022	X	1	161,4	0,44	439,5

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Дирекция муниципальных
проектов» потребителям, на 2018-2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Лаишевский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Дирекция муниципальных проектов»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1849,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1903,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1903,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1966,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1966,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2016,21	-	-	-	-	-

Приложение 24
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный
период регулирования для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Лаишевский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Дирекция муниципальных проектов»	2018	15386,17	1	147,6	2,55	769,5
		2019	X	1	147,6	2,55	769,5
		2020	X	1	147,6	2,55	769,5

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания
«УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми
помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к
централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального
унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по
мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	1 474 176,80
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды Волжского водозабора	1 474 176,80
3.	Налог на прибыль	368 544,20
4.	Итого плата за подключение	1 856 570,64

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №9 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, IV этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	824 453,60
2.1.	расходы на создание канализационных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений	824 453,60
2.3.	расходы на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами	-
3.	Налог на прибыль	206 113,40
4.	Итого плата за подключение	1 044 416,64

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания
«УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми
помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к
централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального
унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по
мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	1 259 677,10
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды Волжского водозабора	1 259 677,10
3.	Налог на прибыль	314 919,28
4.	Итого плата за подключение	1 588 446,02

Приложение 28
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №10 со встроенными нежилыми помещениями II очередь, V этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	704 491,70
2.1.	расходы на создание канализационных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений	704 491,70
2.3.	расходы на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами	-
3.	Налог на прибыль	176 122,93
4.	Итого плата за подключение	894 464,27

Приложение 29
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания
«УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми
помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к
централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального
унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по
мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	1 259 677,10
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды Волжского водозабора	1 259 677,10
3.	Налог на прибыль	314 919,28
4.	Итого плата за подключение	1 588 446,02

Приложение 30
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «УнистройДом» - «Многоэтажный жилой дом №12 со встроенными нежилыми помещениями III очередь, II этап по ул.Мамадышский тракт» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	704 491,70
2.1.	расходы на создание канализационных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений	704 491,70
2.3.	расходы на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами	-
3.	Налог на прибыль	176 122,93
4.	Итого плата за подключение	894 464,27

Приложение 31
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой
дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к
централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального
унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по
мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	867 299,60
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды Волжского водозабора	867 299,60
3.	Налог на прибыль	216 824,90
4.	Итого плата за подключение	1 097 974,14

Приложение 32
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 1 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	485 049,20
2.1.	расходы на создание канализационных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений	485 049,20
2.3.	расходы на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами	-
3.	Налог на прибыль	121 262,30
4.	Итого плата за подключение	620 161,14

Приложение 33
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой
дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к
централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального
унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по
мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	1 022 622,96
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды Волжского водозабора	1 022 622,96
3.	Налог на прибыль	255 655,74
4.	Итого плата за подключение	1 292 128,34

Приложение 34
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Компроект» - «ПК-11, жилой дом 1-11, корпус 2 микрорайона М-1 жилого комплекса «Светлая долина» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	571 915,92
2.1.	расходы на создание канализационных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений	571 915,92
2.3.	расходы на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами	-
3.	Налог на прибыль	142 978,98
4.	Итого плата за подключение	728 744,54

Приложение 35
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная
Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по
ул.Приволжская» к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с
разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	1 605 550,60
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды Волжского водозабора	1 605 550,60
3.	Налог на прибыль	401 387,65
4.	Итого плата за подключение	2 020 787,89

Приложение 36
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью Финансово-Строительная
Компания «БРИЗ» - «Жилой комплекс из 5-ти жилых домов стр.№№1,2,3,4,5 по
ул.Приволжская» к централизованной системе водоотведения Муниципального
унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по
мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	9 816 424,20
2.1.	расходы на создание канализационных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений	897 926,20
2.3.	расходы на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами	8 918 498,00
3.	Налог на прибыль	2 454 106,05
4.	Итого плата за подключение	12 284 379,89

Приложение 37
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Сабирова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади
Такташа» к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с
разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	494 453,78
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды Волжского водозабора	494 453,78
3.	Налог на прибыль	123 613,45
4.	Итого плата за подключение	631 916,87

Приложение 38
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Сабирова Р.Р. - «6-ти этажное здание гостиничного сервиса по ул.Хади
Такташа» к централизованной системе водоотведения Муниципального
унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по
мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	276 530,06
2.1.	расходы на создание канализационных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений	276 530,06
2.3.	расходы на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами	-
3.	Налог на прибыль	69 132,52
4.	Итого плата за подключение	359 512,22

Приложение 39
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с подземным
паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе холодного
водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани
«Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	826 085,43
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды Волжского водозабора	826 085,43
3.	Налог на прибыль	206 521,36
4.	Итого плата за подключение	1 046 456,43

Приложение 40
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилой дом с
подземным паркингом по ул.Енисейская, 4а» к централизованной системе
водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани
«Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 849,64
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	5 050 731,51
2.1.	расходы на создание канализационных сетей	-
2.2.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений	461 999,61
2.3.	расходы на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами	4 588 731,90
3.	Налог на прибыль	1 262 682,88
4.	Итого плата за подключение	6 327 264,03

Приложение 41
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.11.2017 № 33-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта
Общества с ограниченной ответственностью «ТАЛАН-НАБЕРЕЖНЫЕ
ЧЕЛНЫ» - «Жилой комплекс в 19 микрорайоне по проспекту Сююмбике в
г.Набережные Челны. Первая очередь строительства: Этапы строительства 1, 2,
3, 4. Вторая очередь строительства: Этапы строительства 5, 6, 7» к
централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной
ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с разбивкой по мероприятиям,
осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	12 967,00
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	12 301 581,00
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	12 301 581,00
2.2.	расходы на модернизацию объектов холодного водоснабжения	-
3.	Налог на прибыль	3 075 395,25
4.	Итого плата за подключение	15 389 943,25

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 2018 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 приготовления пищи 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 2018 года по 31 декабря 2018 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 приготовления пищи и (или) электроотопительными установками;

1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

2. Установить, что с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 года по 31 декабря 2018 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.

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам)
на электрическую энергию для приравненных к населению
категорий потребителей Республики Татарстан на 2018 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления 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 к проекту постановления
по вопросу установления предельных максимальных уровней наценок на
продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания
при профессиональных образовательных организациях и образовательных
организациях высшего образования Республики Татарстан**

Установление предельных максимальных уровней наценок на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан (далее – предприятия), осуществляется Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 №468 «Вопросы Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

В целях реализации полномочий в данной сфере постановлением Госкомитета от 11.10.2012 №8-1/соц установлены предельные максимальные уровни наценок на продукцию (товары), реализуемую на указанных предприятиях, в следующих размерах:

на продукцию собственного производства – 61%;

на товары покупные (без технологической обработки) – 27%.

В соответствии с планом работы Госкомитета в текущем году проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности в отношении 32 предприятий, реализующих с регулируемыми наценками продукцию (товары) при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан (Приложение №1).

По данным предприятий доход от реализации продукции собственного производства в 2016 году составил 242 320 тыс. руб., от реализации товаров покупных 42 020 тыс. руб. Величина дохода от реализации продукции собственного производства на 2017 год прогнозируется на 16% выше базового периода и составит 280 960 тыс. руб. Аналогичный показатель по товарам покупным в 2017 году составит 45 629 тыс. руб., что на 8% выше величины дохода в базовом периоде.

Стоимость реализованной продукции собственного производства в 2016 году составила 143 252 тыс. руб., товаров покупных 33 645 тыс. руб. Стоимость реализованной продукции собственного производства на 2017 год прогнозируется выше на 9% базового периода и составит 155 941 тыс. руб. Аналогичный показатель по товарам покупным в 2017 году составит 34 206 тыс. руб., что на 2% выше стоимости реализованных товаров в базовом периоде.

Необходимая валовая выручка к возмещению наценкой (далее – НВВ) по продукции собственного производства в 2016 году составила 99 068 тыс. руб., по товарам покупным 8 375 тыс. руб. Величина НВВ по продукции собственного

производства прогнозируется в 2017 году на 26% выше базового периода и составит 125 019 тыс. руб. Аналогичный показатель по товарам покупным в 2017 году составит 11 423 тыс. руб., что на 36% выше величины НВВ в базовом периоде.

Расходы на производство и реализацию продукции собственного производства в 2016 году составили 106 773 тыс. руб., на реализацию товаров покупных 9 981 тыс. руб. Величина расходов на реализацию продукции собственного производства прогнозируется в 2017 году на 10% выше базового периода и составит 116 959 тыс. руб. Аналогичный показатель по товарам покупным в 2017 году составит 10 652 тыс. руб., что на 7% выше величины расходов в базовом периоде.

В 2016 году предприятия получили убытки от продаж до налогообложения по продукции собственного производства 7 705 тыс. руб., по товарам покупным 1 606 тыс. руб.

В 2017 году предприятия прогнозируют получение прибыли по продукции собственного производства в размере 8 060 тыс. руб., по товарам покупным 771 тыс. руб. При этом по данным предприятий на 2017 год уровень наценки на продукцию собственного производства составит 80% и товары покупные (без технологической обработки) – 33%.

Прогнозные данные предприятий на 2017 год были скорректированы Госкомитетом с учетом экономической обоснованности расходов и с применением ежегодно утверждаемых Минэкономразвития Российской Федерации значений индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности.

Доход от реализации продукции собственного производства на 2017 год скорректирован Госкомитетом с 280 960 тыс. руб. (по предложению предприятий) до 265 100 тыс. руб. Доход от реализации товаров покупных на 2017 год с 45 629 тыс. руб. до 44 468 тыс. руб.

Прогнозируемая на 2017 год стоимость реализованной продукции собственного производства и товаров покупных принята без изменения.

Расходы на производство и реализацию продукции собственного производства на 2017 год скорректированы Госкомитетом с 116 959 тыс. руб. до 108 143 тыс. руб. Расходы на реализацию товаров покупных скорректированы с 10 652 тыс. руб. до 10 259 тыс. руб.

По данным Госкомитета НВВ по продукции собственного производства в 2017 году составит 109 159 тыс. руб., по товарам покупным – 10 262 тыс. руб.

По данным Госкомитета планируемая на 2017 год прибыль до налогообложения по продукции собственного производства составит 1 016 тыс. руб., по товарам покупным – 3 тыс. руб. Рентабельность по продукции собственного производства составит 0,4%, по товарам покупным – 0,01%.

В результате по данным Госкомитета наценка на продукцию собственного производства на 2017 год сложилась в размере 70%, по товарам покупным – 30%.

Полученная наценка полностью покрывает расходы предприятий на производство и реализацию продукции (товаров). Небольшой уровень рентабельности позволит предприятиям вести безубыточную финансово-хозяйственную деятельность.

Учитывая изложенные результаты анализа финансово-хозяйственной деятельности, а также неоднократные обращения предприятий в адрес Госкомитета по вопросу пересмотра предельного максимального уровня наценки на продукцию (товары), реализуемую на предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан, Госкомитет считает возможным рассмотреть вопрос пересмотра действующих наценок.

Заключение

Госкомитет предлагает установить предельные максимальные наценки на продукцию (товары), реализуемые предприятиях общественного питания при профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования Республики Татарстан, в следующих размерах:

Тип образовательной организации	Предельный максимальный уровень наценки, %	
	на сырьё, используемые для приготовления продукции собственного производства	на товары покупные (без кулинарной обработки)
Профессиональные образовательные организации и образовательные организации высшего образования Республики Татарстан	70,0	30,0

Расчетные размеры наценки на продукцию (товары) предприятий общественного питания:

обеспечивают возмещение экономически обоснованных затрат, связанных с реализацией продукции (товаров) общественного питания учащимся профессиональных образовательных организаций и образовательных организаций высшего образования Республики Татарстан;

предусматривают рост цен на питание для студентов и учащихся в пределах прогнозных значений индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности (потребительский рынок) на 2017 год, разработанных Минэкономразвития России.

Проект постановления согласован с руководителями регулируемых предприятий общественного питания, листы согласования прилагаются.

Дата: _____

**Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на техническую воду
Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» -
«Казанское районное нефтепроводное управление» для потребителей
Буинского муниципального района
на 2018-2019 гг.**

Правовые основы для проведения корректировки долгосрочных тарифов

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 14.12.2016 № 10-48/кс установлены тарифы на питьевую воду АО «Транснефть-Прикамье» - Казанское районное нефтепроводное управление на 2017-2019 годы (далее – АО «Транснефть-Прикамье»), в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2017				
иные потребители (без учета НДС)	37,09	100%	35,22	103,29%
2018				
иные потребители (без учета НДС)	35,22	100%	36,73	104,30%
2019				
иные потребители (без учета НДС)	36,73	100%	38,00	103,47%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406, и согласно заявлению регулируемой организации при регулировании тарифов на питьевую воду на 2016-2018 гг. Госкомитетом применен метод индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка производится на основании письма АО «Транснефть-Прикамье» от 25.04.2017 №ТПК-50-50-01-07-39344.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

Имущество находится в собственности организации.

Техническая вода добывается организацией для обеспечения противопожарного режима на территории НПС «Студенец».

Нефтеперерабатывающая станция «Студенец» - промежуточная нефтеперекачивающая станция, предназначена для транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу «Холмогоры –Клин» до последующей станции.

На территории нефтеперекачивающей станции «Студенец» работают две артезианские скважины с погружными насосами ЭЦВ 6-10-110.

Подъем воды осуществляется из подземных источников 2 насосами.

Протяженность сити составляет 0,98 км.

Потребителем технической воды АО «Транснефть –Прикамье» является организация Буинские электрические сети.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2016год (утв.)	Факт 2016 г	2017 год (утв.)	2018 год прогноз	2019 год прогноз
1	Поднято воды	2,46	1,716	2,584	2,584	2,584
1.1	потери воды	0	0	0	0	0
1.2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	2,46	1,716	2,584	2,584	2,584
1.3	собственные нужды	2,40	1,552	2,40	2,40	2,40
2	бюджетным организациям	0	0	0	0	0
2.1	населению	0	0	0	0	0
2,2	прочим потребителям	0,06	0,164	0,184	0,184	0,184

Расчетный объем отпуска воды на 2018 год принят на уровне 2017 года.

На корректировку объема реализации организация не заявлялась.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования:

1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	22,65	х	х

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0	0
<i>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>				
Уровень потерь воды	%	0,0	0,0	0,0
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,06	0,06	0,06

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э, Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, одобренного на заседании Правительства РФ и на основании заявления организации уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 -2019 гг. АО «Транснефть – Прикамье».

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2018 год	2019 год
электрическая энергия	106,3	106,3
индекс потребительских цен	104,0	104,0

Необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле (*параметры, используемые для метода доходности инвестированного капитала из формулы исключены*):

$$HBB_i^{\phi} = OP_i^{\phi} + HP_i^{\phi} + PЭ_i^{\phi} + ПР_i^{\phi} + \Delta Pез_i^{\phi} + \Delta HP_i + \Delta И_i + \Delta ЦП_i$$

где:

OP_i^{ϕ} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

HP_i^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований

законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

$ПР_i^{\Phi}$ - фактическая прибыль, определяемая на i-й год;

$\Delta Рез_i^{\Phi}$ - величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

$РЭ_i^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

Скорректированные значения по статьям затрат АО «Транснефть – Прикамье» представлены в приложении.

1. Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития и приняты:

на 2018 год в сумме 24,17 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2017 год на 3%);

на 2019 год в сумме 24,89 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2018 год на 3%);

2. Амортизация основных средств принята:

на 2018 год в сумме 22,98 тыс. руб.

на 2019 год в сумме 22,98 тыс. руб.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

на 2018 год в сумме 45,80 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2017 год на 6,3%);

на 2019 год в сумме 48,69 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2018 год на 6,3%);

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов произведена по формуле:

$$РТ_i^{\Phi} = УП_i^{\Phi} \cdot Q_i^{\Phi} \cdot ЦТ_i^{\Phi(\text{расч})}$$

Q_i^{Φ} - фактический объем отпуска воды (принятых сточных) вод в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{\Phi(\text{расч})}$ - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

Период регулирования	Объем отпуска воды, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м.	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2018	2,584	0,06	1,71	45,80
2019	2,584	0,06	1,82	48,69

Расчетная цена на электроэнергию проиндексирована к утвержденному размеру 2017 года.

4. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

на 2018 год в сумме 92,96 тыс. руб.

на 2019 год в сумме 96,56 тыс. руб.

Заключение

Предлагается установить тарифы на питьевую воду для АО «Транснефть – Прикамье» на долгосрочный период в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2018, %
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	
АО «Транснефть –Прикамье» - Казанское районное нефтепроводное управление	35,22	36,73	104,30%

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2019, %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	
АО «Транснефть –Прикамье» - Казанское районное нефтепроводное управление	36,73	38,00	103,47%

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия АО «Транснефть –Прикамье» Казанское районное нефтепроводное управление» для потребителей Буинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифа на питьевую воду (хозпитьевая вода) АО «Транснефть –Прикамье» на 2018г. и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки АО «Транснефть –Прикамье» на 2018-2019гг.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на техническую воду
Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» - «Казанское районное нефтепроводное управление»
для потребителей Буинского муниципального района на 2018-2019 год

№ п / п	Показатели	Единица измерения	Факт 2016г	Утвержденный период			Расчет Госкомитета																		2019 корректировка		2019 год корре ктиро вка	% роста к предыд ущему году
				Утверждено			2017 год		2017 год	% роста к предыд ущему году	2018 год утверждено		2018 год утверж дено	% роста к предыд ущему году	2018 корректировка		2018 год коррек тировк а	% роста к предыд ущему году	2019 год утверждено		2019 год утверж дено	% роста к предыд ущему году						
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	В средне м за год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет				да			да				да		Да		да		да		да		да		да			
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																											
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	1,716	1,23	1,23	2,46	1,29	1,29	2,58	105,0 %	1,29	1,29	2,58	100,0%	1,29	1,29	2,58	100%	1,29	1,29	2,58	100,0%	1,29	1,29	2,58	100,0%		
2 1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	1,552	1,20	1,20	2,40	1,20	1,20	2,40	100,0 %	1,20	1,20	2,40	100,0%	1,20	1,20	2,40	100%	1,20	1,20	2,40	100,0%	1,20	1,20	2,40	100,0%		
2 2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			
2 3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	0,164	0,03	0,03	0,06	0,09	0,09	0,18	306,7 %	0,09	0,09	0,18	100,0%	0,09	0,09	0,18	100%	0,09	0,09	0,18	100,0%	0,09	0,09	0,18	100,0%		
	Население	тыс. м3				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			
	Бюджетные организации	тыс. м3				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			
	Прочие потребители	тыс. м3	0,164	0,03	0,03	0,06	0,09	0,09	0,18	306,7 %	0,09	0,09	0,18	100,0%	0,09	0,09	0,18	100%	0,09	0,09	0,18	100,0%	0,09	0,09	0,18	100,0%		
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	100,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	100,0%	0,00	0,00	0,00			
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	188,36	41,94	41,94	83,87	44,05	45,50	89,55	106,8 %	45,50	47,46	92,96	103,8%	45,50	47,46	92,96	103,8 %	47,46	49,10	96,56	103,9%	47,46	49,10	96,56	103,9%		
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.		41,94	41,94	83,87	44,05	45,50	89,55	106,8 %	45,50	47,46	92,96	103,8%	45,50	47,46	92,96	103,8 %	47,46	49,10	96,56	103,9%	47,46	49,10	96,56	103,9%		
7 1	Прямые расходы:	тыс. руб.		41,94	41,94	83,87	44,05	45,50	89,55	106,8 %	45,50	47,46	92,96	103,8%	45,50	47,46	92,96	103,8 %	47,46	49,10	96,56	103,9%	47,46	49,10	96,56	103,9%		
7 1 1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00			
7 1 2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	47,01	19,12	19,12	38,24	20,82	22,27	43,09	112,7 %	22,16	23,64	45,80	106,3%	22,16	23,64	45,80	106,3 %	23,77	24,92	48,69	106,3%	23,77	24,92	48,69	106,3%		
7 1 3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	16,95	8,70	8,70	17,40	9,02	9,02	18,03	103,7 %	9,10	9,46	18,57	103,0%	9,10	9,46	18,57	103,0 %	9,37	9,74	19,12	103,0%	9,37	9,74	19,12	103,0%		
7 1 4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5,12	2,63	2,63	5,25	2,72	2,72	5,45	103,7 %	2,75	2,86	5,61	103,0%	2,75	2,86	5,61	103,0 %	2,83	2,94	5,77	103,0%	2,83	2,94	5,77	103,0%		
7 1 5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	25,21	11,49	11,49	22,98	11,49	11,49	22,98	100,0 %	11,49	11,49	22,98	100,0%	11,49	11,49	22,98	100,0 %	11,49	11,49	22,98	100,0%	11,49	11,49	22,98	100,0%		

№ п / п	Показатели	Единица измери я	Факт 2016г	Утвержденный период			Расчет Госкомитета																	2019 корректировка		2019 год корре ктиро вка	% роста к предыд ущему году
				Утверждено			2017 год		% роста к предыд ущему году	2018 год утверждено		2018 год утверж дено	% роста к предыд ущему году	2018 корректировка		2018 год коррек тировк а	% роста к предыд ущему году	2019 год утверждено		2019 год утверж дено	% роста к предыд ущему году						
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	В средне м за год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
7 : 1 : 6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
7 : 1 : 7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	70,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
7 : 1 : 7 : 1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
7 : 1 : 8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
7 : 1 : 9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
7 : 1 : 0	Цеховые расходы	тыс. руб.	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
7 : 1 : 1	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
7 : 2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
11	Товарная продукция	тыс. руб.	188,55	41,94	41,94	83,87	44,05	45,50	89,55	106,8%	45,50	47,46	92,96	103,8%	45,50	47,46	92,96	100,0%	47,46	49,10	96,56	103,9%	47,46	49,10	96,56	103,9%	
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.		11,49	11,49	22,98	11,49	11,49	0,00	0,0%	11,49	11,49	0,00		11,49	11,49	0,00		11,49	11,49			11,49	11,49			
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00			
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./мз	109,9	34,09	34,09	34,09	34,09	35,22	34,65	101,6%	35,22	36,73	35,97	103,8%	35,22	36,73	35,97	100,0%	36,73	38,00	37,37	103,9%	36,73	38,00	37,37	103,9%	

Смета расходов для расчета тарифа на техническую воду
Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» - «Казанское районное нефтепроводное управление»
для потребителей Буинского муниципального района на 2018-2019 год

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год	2017 год				2018 год утверждено		2018 год корректировка		2019 год утверждено		2019 год корректировка	
			Утверждено ГКРПТ	Предлож ение организа ции (коррек тировка)	% роста к преды дущем у году	Расчет Госкомитет а (корректиро вка)	% роста к предыдуще му году	Расчет Госкомитет а (корректиро вка)	% роста к предыдуще му году	Расчет Госкомитет а (корректиро вка)	% роста к предыдуще му году	Расчет Госкомитет а (корректиро вка)	% роста к предыдуще му году	Расчет Госкомитет а (корректиро вка)	% роста к предыдущ ему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС		да			да		да		да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	38,24			43,09	112,7%	45,80	106,3%	45,8	106,3%	48,69	106,3%	48,69	106,3%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	22,65			23,48	103,7%	24,17	103,0%	24,17	103,0%	24,89	103,0%	24,89	103,0%
	Операционные расходы (проверка)					23,48		24,17	103,0%	24,17	103,0%	24,89	103,0%	24,89	103,0%
	Индекс эффективности расходов	%	1%			1%	100,0%	1%		1%		1%		1%	
	Индекс потребительских цен	%	107,4%			104,7%	97,5%	104,0%		104,0%	99,3%	104,0%		104,0%	
	Индекс количества активов	%	0,0%												
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	22,65			23,48	103,7%	24,17	103,0%	24,17	103,0%	24,89	103,0%	24,89	103,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	22,65			23,48	103,7%	24,17	103,0%	24,17	103,0%	24,89	103,0%	24,89	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	17,40			18,03	103,7%	18,57	103,0%	18,57	103,0%	19,12	103,0%	19,12	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	5,25			5,45	103,7%	5,61	103,0%	5,61	103,0%	5,77	103,0%	5,77	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.													
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00			0,00		0,00				0,00		0,00	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00												
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	0,00			0,00		0,00				0,00		0,00	
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	0,00			0,00		0,00				0,00		0,00	
3	Амортизация	тыс.руб.	22,98			22,98	100,0%	22,98	100,0%	22,98	100,0%	22,98	100,0%	22,98	100,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	22,98			22,98	100,0%	22,98	100,0%	22,98	100,0%	22,98	100,0%	22,98	100,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00			0,00									
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.													
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.													
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.													
7	Итого НВВ		83,87			89,55	106,8%	92,96	103,8%	92,96	103,8%	96,56	103,9%	96,56	103,9%

Дата: _____ 2017

**Корректировка долгосрочных тарифов
на питьевую воду для Федерального государственного автономного
образовательного учреждения высшего образования «Казанский
(Приволжский) федеральный университет»
Зеленодольского муниципального района на 2018-2019 гг.**

Правовые основы для проведения корректировки долгосрочных тарифов

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 15.12.2016 № 10-51/кс установлены тарифы на питьевую воду **Федеральному государственному автономному образовательному учреждению высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»** для потребителей Октябрьского сельского поселения Зеленодольского муниципального района на 2017-2019 годы (далее – ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»), в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2017 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	18,11	100%	18,40	101,6%
иные потребители (без учета НДС)	15,35	100%	15,59	101,6%
2018 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	18,40	100%	19,93	108,3%
иные потребители (без учета НДС)	15,59	100%	16,89	108,3%
2019 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	19,93	100%	20,31	101,9%
иные потребители (без учета НДС)	16,89	100%	17,22	101,9%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406, и согласно заявлению регулируемой организации при регулировании тарифов на питьевую воду на 2018-2019 гг. Госкомитетом применен метод индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов,

учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка производится на основании ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет» от 25.04.2017 №08-10/218.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» не является гарантирующим поставщиком на территории города Зеленодольск и Зеленодольского района.

Имущество находится в собственности ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет».

Организация применяет общую систему налогообложения.

ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» оказывает **услуги по водоснабжению** населению Октябрьского сельского поселения Зеленодольского муниципального района.

Водоснабжение не является основным видом деятельности организации.

Источником водоснабжения является водонапорная башня и глубинный насос.

Установленная производительность оборудования (насоса) – 16м³/час.

Время работы насоса в году – 938 часов.

Протяженность водопровода – 0,78 км.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 08.07.2016 № 10-8/кс с календарной разбивкой:

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	2016 год (утв.)	Факт в период с 01.08.2016 по 31.12.2016	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016,(%)	2018 (прогно з)	2019 (прогно з)
Поднято воды	11,96	5,708	12,54	104,85	13,6991	13,6991
Получено воды со стороны	0	0	0	0	0	0
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	0	0	0	0	0	0
Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	11,96	5,708	12,54	104,85	13,6991	13,6991
Потери воды	0	0	0	0	0	0
Расход воды на технологические нужды	0	0	0	0	0	0
Объем реализации воды	11,96	5,708	12,54	104,85	13,6991	13,6991
Расход воды на собственные нужды предприятия	6,0996	3,193	6,42	105,25	7,6644	7,6644
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	5,8604	2,514	6,12	104,43	6,0347	6,0347
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	0	0	0		0	0

Показатели	2016 год (утв.)	Факт в период с 01.08.2016 по 31.12.2016	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016,(%)	2018 (прогно з)	2019 (прогно з)
По группе потребителей «Население»	5,8604	2,514	6,12	104,43	6,0347	6,0347
	49,0%	44,04%%	48,8%		44,05%	44,05%
По группе потребителей «Прочие»	0	0	0	0	0	0

Расчетный объем питьевой воды на 2018-2019 гг. принят на уровне фактического значения 2016 года.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	111,25	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Уровень потерь воды	%	0	0	0
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,41	1,41	1,41

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э, Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, одобренного на заседании Правительства РФ и на основании заявления организации уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018-2019 гг. ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет».

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 год при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2018 год	2019 год
электрическая энергия	1,063	1,063
индекс потребительских цен	1,040	1,040

Необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом

отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле (параметры, используемые для метода доходности инвестированного капитала из формулы исключены):

$$HBB_i^{\phi} = OP_i^{\phi} + HP_i^{\phi} + PЭ_i^{\phi} + PP_i^{\phi} + \Delta Rez_i^{\phi} + \Delta HP_i + \Delta И_i + \Delta ЦП_i$$

где:

OP_i^{ϕ} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

HP_i^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

PP_i^{ϕ} - фактическая прибыль, определяемая на i-й год;

ΔRez_i^{ϕ} - величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

$PЭ_i^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

Скорректированные значения по статьям затрат ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» представлены в приложении.

1. Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития и приняты:

на 2018 год в сумме 114,54 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2017 год на 3%);

на 2019 год в сумме 117,93 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2018 год на 3%).

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

на 2017 год в сумме 82,77 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2016 год на 7%);

на 2018 год в сумме 95,89 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2017 год на 15,85% ввиду роста общего объема отпуска воды согласно фактического значения 2016 года);

на 2019 год в сумме 101,93 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2018 год на 6,3%);

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов произведена по формуле:

$$РТ_i^{\phi} = УП_i^{\text{эф}} \cdot Q_i^{\text{вф}} \cdot ЦТ_i^{\phi(\text{расч})}$$

$Q_i^{\text{вф}}$ - фактический объем отпуска воды (принятых сточных) вод в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{\phi(\text{расч})}$ - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

Период регулирования	Объем отпуска воды, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м.	Расчетная цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2018	13,6991	1,41	4,964	95,89
2019	13,6991	1,41	5,27	101,93

Расчетная цена на электроэнергию проиндексирована к утвержденному размеру 2017 года.

5. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

на 2018 год в сумме 210,43 тыс. руб.

на 2019 год в сумме 219,86 тыс. руб.

Заключение

Предлагается установить тарифы на питьевую воду для ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» на долгосрочный период в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2018, %
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	
ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»			
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	18,13	18,13	98,51%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	15,36	15,36	98,51%

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2019, %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	
ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»			
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	18,13	19,75	108,96%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	15,36	16,74	108,96%

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» и исполнительным комитетом Зеленодольского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифа на питьевую воду (хозпитьевая вода) ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» на 2018г. и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» на 2018-2019 гг.

**Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2018-2019 гг.
ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»**

№ п/п	Показатели	Единиц а измере ния	Расчет Госкомитета		отклоне не от плана предприя тия, %	Расчет Госкомитета			отклоне не от плана предприя тия, %	Расчет Госкомитета			отклонение от плана предприят ия, %	Расчет Госкомитета корректировка			отклоне ние от плана предпр иятия, %	Расчет Госкомитета корректировка			отклоне ние от плана предприя тия, %
			2016 год	5 мес (справоч но)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	2017 год (утв.)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	2018 год (утв.)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год (кор.)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год (кор.)	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да		да	да			да	да			да	да			да	да		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	11,96	4,98	100,0%	6,27	6,27	12,54	104,85%	6,27	6,27	12,54	100,00%	6,8496	6,8496	13,6991	109,24 %	6,8496	6,8496	13,6991	100,00%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	6,10	2,54	100,0%	3,21	3,21	6,42	105,25%	3,21	3,21	6,42	100,00%	3,8322	3,8322	7,6644	119,38 %	3,8322	3,8322	7,6644	100,00%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3																			
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	5,86	2,44	100,0%	3,06	3,06	6,12	104,43%	3,06	3,06	6,12	100,00%	3,01735	3,01735	6,0347	98,61%	3,01735	3,01735	6,0347	100,00%
2.3.1	Население	тыс. м3	5,86	2,44	100,0%	3,06	3,06	6,12	104,43%	3,06	3,06	6,12	100,00%	3,01735	3,01735	6,0347	98,61%	3,01735	3,01735	6,0347	100,00%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3																			
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3																			
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час																			
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	183,61	76,50	29,5%	96,25	97,77	194,02	105,67%	97,77	105,91	203,68	104,98%	102,63	107,80	210,43	108,46 %	107,22	112,64	219,86	104,48%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	183,61	76,50	29,5%	96,25	97,77	194,02	105,67%	97,77	105,91	203,68	104,98%	105,21	105,21	210,43	108,46 %	105,21	114,64	219,86	104,48%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	183,61	76,50	29,5%	96,25	97,77	194,02	105,67%	97,77	105,91	203,68	104,98%	105,21	105,21	210,43	108,46 %	105,21	114,64	219,86	104,48%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.																			
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	77,36	32,23	100,0%	41,91	40,87	82,77	107,00%	41,08	46,91	87,99	106,30%	47,94	47,94	95,89	115,85 %	47,41	54,52	101,93	106,30%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	81,61	34,00	19,5%	41,74	43,70	85,44	104,70%	43,56	45,30	88,86	104,00%	43,99	43,99	87,97	102,96 %	44,40	46,18	90,57	102,96%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	24,65	10,27	19,5%	12,61	13,20	25,80	104,70%	13,13	13,71	26,84	104,00%	13,28	13,28	26,57	102,96 %	13,41	13,94	27,35	102,96%
	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.		204,190																	
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.																			
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.																			
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																			
11	Товарная продукция	тыс. руб.	183,61	76,50	29,5%	96,25	97,77	194,02	105,67%	97,77	105,91	203,68	104,98%	105,21	105,21	210,43	108,46 %	105,21	114,64	219,86	104,48%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.																			
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	183,61	76,50	29,5%	96,25	97,77	194,02	105,67%	97,77	105,91	203,68	104,98%	105,21	105,21	210,43	108,46 %	105,21	114,64	219,86	104,48%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.																			
13	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	15,35	15,35	29,5%	15,35	15,59	15,47	100,78%	15,59	16,89	16,24	104,98%	15,36	15,36	15,36	98,51%	15,36	16,74	16,05	108,96%

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» на 2018-2019 гг.

№ п/п	Показатели	Базовый период	Утверждено на 2017 год				Расчет Госкомитета					
		Утвержден о	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдуше му году	2018 год утвержденный	% роста к предыдущем у году	2018 год корректировк а	% роста к предыдущему году	2019 год корректиров ка	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	да			да		да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	77,36	41,91	40,87	82,77	107,0%	87,99	106,3%	95,89	115,8%	101,93	106,3%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	106,25	54,35	56,90	111,25	104,7%	115,69	104,0%	114,54	103,0%	117,93	103,0%
	Операционные расходы (проверка)								114,54		117,93	
	Индекс эффективности расходов						1%		1%		1%	
	Индекс потребительских цен						104,7%		104,0%		104,0%	
	Индекс количества активов											
2.1	Производственные расходы	106,25	54,35	56,90	111,25	104,7%	115,69	104,0%	114,54	103,0%	117,93	103,0%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00										
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	106,25	54,35	56,90	111,25	104,7%	115,69	104,0%	114,54	103,0%	117,93	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	81,61	41,74	43,70	85,44	104,7%	88,86	104,0%	87,97	103,0%	90,57	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	24,65	12,61	13,20	25,80	104,7%	26,84	104,0%	26,57	103,0%	27,35	103,0%
2.2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
3	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:											
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.5	Экономия расходов	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.8	Займы и кредиты				0,00							
5	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
10	Итого НВВ	183,61	96,25	97,77	194,02	105,7%	203,68	105,0%	210,43	108,5%	219,86	104,5%

Дата: _____ 2017г

**Корректировка долгосрочных тарифов
на водоотведение для Федерального государственного автономного
образовательного учреждения высшего образования «Казанский
(Приволжский) федеральный университет»
Зеленодольского муниципального района на 2018-2019 гг.**

Правовые основы для проведения корректировки долгосрочных тарифов

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 15.12.2016 № 10-51/кс установлены тарифы на водоотведение **Федеральному государственному автономному образовательному учреждению высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»** для потребителей Октябрьского сельского поселения Зеленодольского муниципального района на 2017-2019 годы (далее – ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»), в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2017 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	10,48	100%	10,48	100,00%
иные потребители (без учета НДС)	8,88	100%	8,88	100,00%
2018 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	10,48	100%	11,32	108,0%
иные потребители (без учета НДС)	8,88	100%	9,59	108,0%
2019 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	11,32	100%	11,34	100,2%
иные потребители (без учета НДС)	9,59	100%	9,61	100,2%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406, и согласно заявлению регулируемой организации при регулировании тарифов на питьевую воду на 2018-2019 гг. Госкомитетом применен метод индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов,

учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка производится на основании ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет» от 25.04.2017 №08-10/218.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» не является гарантирующим поставщиком на территории города Зеленодольск и Зеленодольского района.

Имущество находится в собственности ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет».

Организация применяет общую систему налогообложения.

ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» оказывает **услуги по водоотведению** населению Октябрьского сельского поселения Зеленодольского муниципального района.

Водоотведение не является основным видом деятельности организации.

Протяженность канализационных сетей составляет 0,62 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

Показатели	2016 год (утв.)	Факт в период с 01.08.2016 по 31.12.2016	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016,(%)	2018 прогноз	2019 прогноз
Принято сточных вод, всего.:	11,96	5,708	12,53	104,77	13,6991	13,6991
Технологические нужды	0	0	0			
Объем реализации сточных вод, всего:	11,96	5,708	12,53	104,77	13,6991	13,6991
Хозяйственные нужды предприятия	6,0996	3,193	6,41	105,09	7,6644	7,6644
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч.:	5,8604	2,514	6,12	104,43	6,0347	6,0347
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	0	0	0		0	0
По группе потребителей «Население»	5,8604	2,514	6,12	104,43	6,034	6,034
	100%	44,04%	100%		44,04%:	44,04%:
По группе потребителей «Прочие»	0	0	0	0	0	0

Расчетный объем приема сточных вод на 2018-2019 гг. принят на уровне фактического значения 2016 года.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрчный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	111,25	х	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0	0
<i>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>				
Уровень потерь воды	%	0	0	0
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0	0	0

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э, Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, одобренного на заседании Правительства РФ и на основании заявления организации уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018-2019 гг. ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет».

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 год при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2018 год	2019 год
электрическая энергия	1,063	1,063
индекс потребительских цен	1,040	1,040
индекс цен промышленных производителей	1,044	1,040

Необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле (*параметры, используемые для метода доходности инвестированного капитала из формулы исключены*):

$$HBB_i^{\phi} = OP_i^{\phi} + HP_i^{\phi} + PЭ_i^{\phi} + ПР_i^{\phi} + \Delta Rez_i^{\phi} + \Delta HP_i + \Delta I_i + \Delta ЦП_i$$

где:

OP_i^{ϕ} - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

HP_i^{ϕ} - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства,

изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

$ПР_i^{\Phi}$ - фактическая прибыль, определяемая на i-й год;

$\Delta Рез_i^{\Phi}$ - величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

$РЭ_i^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

Скорректированные значения по статьям затрат ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» представлены в приложении.

1. Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития и приняты:

на 2017 год в сумме 111,25 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2016 год на 4,7%)

на 2018 год в сумме 114,54 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2017 год на 3 %)

на 2019 год в сумме 117,93 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2018 год на 3 %)

2. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

на 2018 год в сумме 114,54 тыс. руб.

на 2019 год в сумме 117,93 тыс. руб.

Заключение

Предлагается установить тарифы на питьевую воду для ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» на долгосрочный период в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2018, %
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	
ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»			
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	9,87	9,87	94,20%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	8,36	8,36	94,20%

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2019, %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	
ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»			
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	9,87	10,45	105,91%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	8,36	8,86	105,91%

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» и исполнительным комитетом Зеленодольского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифа на водоотведение ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» на 2018г. и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» на 2018-2019 гг.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2018-2019 гг.
ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Расчет Госкомитета		отклоне ние от плана предприя тия, %	Расчет Госкомитета			отклоне ние от плана предприя тия, %	Расчет Госкомитета			отклоне ние от плана предприя тия, %	Расчет Госкомитета корректировка			отклоне ние от плана предприя тия, %	Расчет Госкомитета корректировка			отклоне ние от плана предприя тия, %
			2016 год	5 мес (справ очно)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	2017 год (утв.)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	2018 год (утв.)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	2018 год (кор.)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	2019 год (кор.)	
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да		да	да	да													
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	11,96	4,98	100,0%	6,27	6,27	12,53	104,80%	6,27	6,27	12,53	104,80%	6,85	6,85	13,70	109,3%	6,85	6,85	13,70	100,00%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	6,10	2,54	100,0%	3,21	3,21	6,41	105,09%	3,21	3,21	6,41	105,09%	3,83	3,83	7,6644	119,6%	3,83	3,83	7,6644	100,00%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3																			
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	5,86	2,44	100,0%	3,06	3,06	6,12	104,43%	3,06	3,06	6,12	104,43%	3,02	3,02	6,0347	98,61%	3,02	3,02	6,0347	100,00%
2.3.1	Население	Тыс. м3	5,86	2,44	100,0%	3,06	3,06	6,12	104,43%	3,06	3,06	6,12	104,43%	3,02	3,02	6,0347	98,61%	3,02	3,02	6,0347	100,00%
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3																			
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3																			
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению																				
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	106,26	44,27	19,5%	55,62	55,62	111,25	104,70%	55,620	60,079	115,69	104,00%	57,271	57,271	114,54 2	102,96 %	57,274	60,659	117,93 3	102,96%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	106,26	44,27	19,5%	55,62	55,62	111,25	104,70%	55,620	60,079	115,69	104,00%	57,27	57,27	114,54	102,96 %	57,27	60,66	117,93	102,96%
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	106,26	44,27	19,5%	55,62	55,62	111,25	104,70%	55,620	60,079	115,69	104,00%	57,27	57,27	114,54	102,96 %	57,27	60,66	117,93	102,96%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.																			
7.1.2	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.																			
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	81,61	34,00	19,5%	42,72	42,72	85,44	104,70%	42,51	46,35	88,86	104,00%	43,99	43,99	87,97	102,96 %	43,99	46,59	90,58	102,96%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	24,65	10,27	19,5%	12,90	12,90	25,80	104,70%	13,11	13,73	26,84	104,00%	13,28	13,28	26,57	102,96 %	13,28	14,07	27,35	102,96%
8	Валовая прибыль	тыс. руб.																			
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.																			
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																			
11	Товарная продукция	тыс. руб.	106,26	44,27	19,5%	55,62	55,62	111,25	104,70%	55,62	60,08	115,70	1,04	57,27	57,27	114,54	102,96 %	57,27	60,66	117,93	102,96%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.																			
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	106,26	44,27	19,5%	55,62	55,62	111,25	104,70%	55,62	60,08	115,70	1,04	57,27	57,27	114,54	102,96 %	57,27	60,66	117,93	102,96%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.																			
13	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м 3	8,88	8,88	19,5%	8,88	8,88	8,88	100%	8,88	9,59	9,23	104,00%	8,36	8,36	8,36	94,20%	8,36	8,86	8,61	102,96%

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение
 ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» на 2018-2019 год

№ п/п	Показатели	Базовый период	Утверждено на 2017 год				Расчет Госкомитета					
		Утвержден о	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2018 год утвержденный	% роста к предыдущему году	2018 год корректировка	% роста к предыдущему году	2019 год корректировка	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	да			да		да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию											
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	106,26	55,62	55,62	111,25	104,7%	115,70	104,0%	114,54	103,0%	117,93	103,0%
	Операционные расходы (проверка)								114,54		117,93	
	Индекс эффективности расходов						1%		1%		1%	
	Индекс потребительских цен						104,7%		104,0%		104,0%	
	Индекс количества активов											
2.1	Производственные расходы	106,26	55,62	55,62	111,25	104,7%	115,70	104,0%	114,54	103,0%	117,93	103,0%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00										
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	106,26	55,62	55,62	111,25	104,7%	115,70	104,0%	114,54	103,0%	117,93	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	81,61	42,72	42,72	85,44	104,7%	88,86	104,0%	87,97	103,0%	90,58	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	24,65	12,90	12,90	25,80	104,7%	26,84	104,0%	26,57	103,0%	27,35	103,0%
2.2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
2.3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
3	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:											
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.5	Экономия расходов	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
4.8	Займы и кредиты				0,00							
5	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
10	Итого НВВ	106,26	55,62	55,62	111,25	104,7%	115,70	104,0%	114,54	103,0%	117,93	103,0%

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш»

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.11.2015 № 5-22/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» в следующих размерах:

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение
2016	1737,02	100%	1745,08	100,5%
2017	1745,08	100%	1810,09	103,7%
2018	1810,09	100%	1867,73	103,2%

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).

ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на 2018 год в Госкомитет не обращалось. Однако письмом от 26.04.2017 № 62 ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» представило документы и материалы, подтверждающие фактические расходы за 2016 год.

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 на 2018 год.

ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» (ИНН 1604009537) расположено по адресу: РТ, Актанышский район, с. Актаныш, пр. Ленина, 58.

Руководитель организации – Директор Кустова Римма Зияевна.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящаяся в собственности организации.

Установленная мощность котельной 22,82 Гкал/час. Протяженность тепловых сетей составляет 13,21 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 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 МО «Актанышское сельское поселение» Актанышского муниципального района Республики Татарстан от 07.10.2014 № 9 утверждена схема теплоснабжения с. Актаныш. Однако единая теплоснабжающая организация не определена.

На 2018 год организация не заявила снижение полезного отпуска. Однако снижение полезного отпуска подтверждается отчетными формами, представленными в Госкомитет за 2016 год и 1 полугодие 2017 года. Согласно пояснительной записке организации, основной причиной снижения отпуска является установка в 2016 году счетчиков в 30 жилых домах и у отдельных бюджетных потребителей. При расчете тарифов на 2018 год, в соответствии с требованиями законодательства, приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 26812,63 Гкал,
- собственные нужды котельных – 696,6 Гкал (2,6%);
- потери тепловой энергии – 3832,0 Гкал (14%),
- полезный отпуск – 22284,03 Гкал принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения: с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в т.ч.:

- населению – 13899,03 Гкал (62,4%);
- бюджетным потребителям – 6370,0 Гкал. (28,6%);
- прочим потребителям – 2015,0 Гкал (9,0%).

Баланс производства тепловой энергии

Показатели	Факт 2016г.	Утверждено ГКРТТ на 2017 г.	Принято ГКРТТ на 2018 г.	Отклонение 2018/2017, %
Выработка тепловой энергии	26099,0	29098,6	26812,63	92,1
Собственные нужды котельной	700,0	696,6	696,6	100,0
Потери в сетях	3882,0	3832,0	3832,0	100,0
Полезный отпуск, в т.ч.:	21517,0	24570,0	22284,03	90,7
население	13132,0	14795,0	13899,03	93,9
бюджет	6370,0	7485,0	6370,0	85,1
прочие	2015,0	2290,0	2015,0	88,0

Справочно: согласно фактических отчетных данных, представленных организацией в отдел мониторинга, фактический полезный отпуск тепловой энергии за последние 3 года составил:

	Ед.изм.	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016
Полезный отпуск, в т.ч.:	Гкал	23288,1	22047,0	21 517
население	Гкал	14466,01	14795,0	13 132,00
бюджет	Гкал	6584,78	5814,0	6 370,00
прочие	Гкал	2237,31	1438,0	2 015,00

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 12924,74 Гкал.;

2 полугодие – 9359,29 Гкал.

Письмом от 26.04.2017 № 62 ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год. Ответственность за достоверность данных несет организация.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год в соответствии с отчетной калькуляцией, представленной в отдел мониторинга, организацией отражен убыток от реализации услуги потребителям в сумме 1520,75 тыс. руб. по причине снижения полезного отпуска потребителям на 2767 Гкал., что подтверждается бухгалтерской отчетностью (форма 2 «Отчет о прибылях и убытках»).

ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2018 год.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 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 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 103,4%;
- электрическая энергия – 104,0%;
- индекс потребительских цен – 104,0%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,0%.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из неперевышения 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 ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» долгосрочного периода регулирования представлены в Приложении.

Справочно:

1. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:**

	Наименование статей	Ед. изм.	2016 год	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.	24 076,26	25139,14	104,4	23559,11	93,7
	<i>объем газа</i>	<i>тыс.м³</i>	4119,60	4119,60	100,0	3788,03	92,0
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	5 596,05	5435,45	97,1	5196,08	95,6
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс. кВт</i>	946,80	946,80	100,0	858,71	90,7
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	442,99	461,98	104,3	434,83	94,1
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	13,05	13,05	100,0	11,84	90,7
4	ИТОГО		30 115,30	31036,57	103,1	29190,02	93,7

1. Расходы на топливо на 2018 год приняты в сумме 23 559,11 тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 3788,03 тыс.м³ в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 163,9 кг у.т./Гкал. Среднегодовая цена газа скорректирована и принята 6219,36 руб./тыс.м³ (с учетом НДС) по факту 1 полугодия 2017 года с учетом индексации.

2. Расходы на электроэнергию приняты в сумме **5196,08 тыс. руб.**

Объем электроэнергии принят в количестве 858,71 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска в соответствии с п. 56 Методических указаний, средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята 6,05 руб./кВт.ч. по факту 2016 года, с учетом индексации. Тариф дифференцированный по 2-м зонам суток (уровень напряжения СН-2 и НН).

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **434,83 тыс. руб.**

Объем воды скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве 11,84 тыс.м³. Цена воды – по тарифам ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **5960,17 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2017 года 95,8%.

№ 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	0,0	-0,09
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	5,97	5,97	5,41
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (присоединенная нагрузка)	Гкал/ч	11,93	11,93	10,82
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6003,74	6223,06	5960,17
	рост расходов	%		103,7%	95,8%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **5381,40 тыс. руб.**, в т.ч.:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 4185,80 тыс. руб. Расчет произведен на основании представленного отчета по основным средствам за 2016 год;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ:

- производственного персонала в сумме 647,17 тыс. руб.;
- цехового персонала в сумме 97,08 тыс. руб.;
- административно-управленческого персонала в сумме 409,26 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 11,7 тыс. руб. по факту 2016 года.

4. Средства на страхование приняты в сумме 17,90 тыс. руб., на основании представленных документов.

5. Непроизводственные расходы приняты в сумме 421,91 тыс. руб.:

земельный налог – 12,50 тыс. руб. – по факту 2016 года,

налог на прибыль, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в сумме 409,41 тыс. руб.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018 год составит 40 941,0 тыс.руб.

Предлагается **установить тарифы** на тепловую энергию, поставляемую ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» потребителям на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1810,09 руб./Гкал** (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1874,72 руб./Гкал** (с учетом НДС) с ростом 103,6% к I полугодью 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1810,09 руб./Гкал** (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1874,72 руб./Гкал** (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2016 год	2017 год		Корректировка 2018 год	
				Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %
1	плательщик НДС	да, нет	нет	нет		нет	
2	Выработано	Гкал	29 098,60	29 098,60	100,0	26 812,63	92,1
3	Собственные нужды котельных	Гкал	696,60	696,60	100,0	696,60	100,0
5	Потери	Гкал	3 832,00	3 832,00	100,0	3 832,00	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	24 570,00	24 570,00	100,0	22 284,03	90,7
6.1.2.	население	Гкал	14 700,00	14 795,00	100,6	13 899,03	93,9
6.1.3.	бюджет	Гкал	7 485,00	7 485,00	100,0	6 370,00	85,1
6.1.4.	прочие	Гкал	2 385,00	2 290,00	96,0	2 015,00	88,0
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	30 115,30	31 036,57	103,1	29 190,02	94,1
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	24 076,26	25 139,14	104,4	23 559,11	93,7
7.1	Газ природный	тыс.руб.	24 076,26	25 139,14	104,4	23 559,11	93,7
7.1.1	Объем газа	тыс.м³	4 119,60	4 119,60	100,0	3 788,03	92,0
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м³	5 844,32	6 102,33	104,4	6 219,36	101,9
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	5 596,05	5 435,45	97,1	5 196,08	95,6
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	946,80	946,80	100,0	858,71	90,7
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,91	5,74	97,1	6,05	105,4
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	442,99	461,98	104,3	434,83	94,1
9.1.	объем воды	тыс.м³	13,05	13,05	100,0	11,84	90,7
9.2.	Тариф	руб.м³	33,94	35,39	104,3	36,73	103,8
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1	1		1	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0		-0,09	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		5,97	5,97		5,41	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (присоединенная нагрузка)		11,93	11,93		10,82	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75	0,75		0,75	
II	Операционные (подконтрольные)	тыс.руб.	6 003,74	6 223,06	103,7	5 960,17	95,8

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрчный период регулирования				
			Базовый период 2016 год	2017 год		Корректировка 2018 год	
				Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %
	расходы, в том числе:						
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	6 218,55	5 846,08	94,0	5 790,81	99,1
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	4 992,40	4 558,67	91,3	4 185,80	91,8
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	651,90	675,71	103,7	647,17	95,8
27	Отчисления на соц. нужды (цех. персонал)	тыс.руб.	97,79	101,36	103,7	97,08	95,8
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	412,25	427,31	103,7	409,26	95,8
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	11,40	8,50	74,6	11,70	137,6
33	Средства на страхование	тыс.руб.	21,60	21,63	100,1	17,90	82,8
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	31,21	52,90	169,5	421,91	797,6
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	10,53	8,90	84,5	0,00	0,0
34.2	земельный налог	тыс.руб.	20,68	44,00	212,8	12,50	28,4
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	409,41	0,0
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	423,39	435,85	0,0	0,00	0,0
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	42 760,98	43 541,56	101,8	40 941,00	94,0
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1740,37	1772,14	101,8	1837,23	103,7
41.1	Тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1737,02	1745,08	100,0	1810,09	100,0
41.2	Тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1745,08	1810,09	103,7	1874,72	103,6

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
Куйбышевской дирекцией по тепловодоснабжению – структурным
подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала
ОАО «РЖД» (г. Бугульма)
потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.11.2015 № 5-22/тэ (в ред. от 30.11.2016 № 5-17/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», в следующих размерах:

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1 187,38	100,0	1 239,62	104,4
2017	1 239,62	100,0	1 287,84	103,9
2018	1 287,84	100,0	1 329,34	103,2

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.**

Письмом от 23.04.2017 № 190 организация Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» обратилась за корректировкой тарифов на тепловую энергию на 2018 год, и представила обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 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).

Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) расположена по адресу: г. Самара, ул. Новокрасноармейская, д. 3а.

Руководитель организации – начальник дирекции Кощеев Андрей Сергеевич.

Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» расположен по адресу: г. Ульяновск, Диспетчерский пер., 10 А.

Начальник территориального участка – Куляшов Александр Васильевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, расположенная в г.Бугульме.

Установленная мощность котельной 21,12 Гкал/час.

Протяженность тепловых сетей составляет 6,4 км в двухтрубном исчислении.

Загруженность котельной – 27,5 %.

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 город Бугульма от 27 декабря 2013 г. №71 утверждена схема теплоснабжения города Бугульма. Согласно постановлению ОАО «Бугульминское ПТС» признана единой теплоснабжающей организацией. Однако зона действия ЕТО не определена, а также не определены зоны действия иных теплоснабжающих организации оказывающие услуги теплоснабжения в г.Бугульме.

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

Показатели	2016 год (факт)	2017 год (принято ГКРТТ)	2018год (прогноз организации)	2018 год (принято ГКРТТ)	Отклонение 2018/ 2017, %
Выработка тепловой энергии	33 013,24	35488,38	33 013,23	34 326,99	96,7
Собственные нужды котельных	1 079,53	1155,53	1 079,53	1 079,53	93,4
Потери в сетях	1 098,52	1326,87	1 098,52	1 326,87	100,0
Полезный отпуск, в том числе:	30 835,18	33005,98	30 835,17	31 920,58	96,7
собственное потребление	29 026,10	30002,46	28 845,87	31 920,58	99,8
население	1 383,40	1975,54	1 383,40	29 931,27	70,0
бюджетные потребители	125,00	124,94	125,00	1 383,40	100,0
прочие потребители	300,68	903,04	480,91	125,00	53,3

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018г.:

1 полугодие – 17 460,56 Гкал.;

2 полугодие – 14 460,02 Гкал.

Справочно: динамика полезного отпуска тепловой энергии, согласно отчетных данных, представленных организацией за 2014-2016 гг.:

<i>Полезный отпуск</i>	<i>Гкал</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>
<i>Горячая вода, в том числе:</i>	<i>Гкал</i>	<i>37 245,10</i>	<i>33 005,97</i>	<i>30 835,19</i>
<i>собственное потребление</i>	<i>Гкал</i>	<i>34548,38</i>	<i>30 412,66</i>	<i>29 026,10</i>
<i>население</i>	<i>Гкал</i>	<i>2356,84</i>	<i>1 975,54</i>	<i>1 383,40</i>
<i>бюджет</i>	<i>Гкал</i>	<i>123,30</i>	<i>124,94</i>	<i>125,00</i>
<i>прочие</i>	<i>Гкал</i>	<i>216,58</i>	<i>492,83</i>	<i>300,68</i>

При расчете тарифов на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 34 326,99 Гкал:
- собственные нужды котельной – 1 079,53 Гкал (3,1%) – по предложению организации;

- потери тепловой энергии – 1 326,87 Гкал (3,9%) – приняты в соответствии с приказом Государственного комитета Республик Татарстан по тарифам от 10.11.2015 № 334;

- полезный отпуск – 32 282,38 Гкал – расчетный объем полезного отпуска принят в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года;

в т. ч. реализуется:

- собственное потребление – 29 813,74 Гкал (92,4%);
- население – 1 383,40 Гкал (5,5%);
- бюджетные потребители – 125,00 Гкал (0,4%)
- прочие потребители – 480,91 Гкал (1,8%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год по регулируемому виду деятельности – «теплоснабжение», по данным отчетной калькуляции и представленной отчетной документации организация отразила убыток в сумме 412,19 тыс. руб.

Убыток, отраженный организацией от реализации тепловой энергии потребителям в 2016 году связан со снижением полезного отпуска потребителям на 887,6 Гкал в связи с переводом части населения на индивидуальное отопление, а так же с превышением расходов по статье затрат «материалы для текущего ремонта».

Организация не имеет утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2016-2018 года.

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

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
природный газ с 1 июля	103,4
электрическая энергия с 1 января	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0

Скорректированные значения по статьям Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», на 2018 год представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2018 г. с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования			
			2016 год	2017 год	Скорр. значения 2018 год	Откл. 2018/2017, %
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	27 091,66	25 532,52	25 258,70	98,9
	<i>объем</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>5 543,40</i>	<i>4 933,46</i>	<i>4 777,49</i>	<i>96,8</i>
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	3 240,60	3 140,95	3 304,77	105,2
	<i>объем</i>	<i>тыс.кВт</i>	<i>974,26</i>	<i>863,37</i>	<i>826,60</i>	<i>95,7</i>
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	1 083,00	1 013,75	1 009,41	99,6
	<i>объем</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>38,03</i>	<i>33,70</i>	<i>32,59</i>	<i>96,7</i>
4	ИТОГО		31 415,26	29 687,22	29 572,88	99,6

1. Расходы на газ природный для технологических целей приняты в сумме **25 258,70 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2017 года 98,9%

Объем газа принят в размере 4 777,49 тыс. м³ с учетом снижения полезного отпуска потребителям по удельному расходу топлива, принятому на долгосрочный период регулирования.

Цена газа для 4 группы потребления на 2018г. принята в размере 5 287,02 руб./тыс.м³ (без НДС), с учетом индексации с 1 июля 2018 г.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **3 304,77 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года 105,2%, в т.ч.:

2.1 Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 3 270,52 тыс. руб.

Объем электроэнергии принят в размере 826,60 тыс. кВтч. с учетом снижения полезного отпуска в соответствии с п. 56 Методических указаний. Средневзвешенный одноставочный тариф учтен в размере 3,96 руб./кВтч., по накладным за 1 полугодие 2017 года с индексацией (без НДС), поставщик Куйбышевская дирекция по энергообеспечению.

2.2 Расходы на электрическую энергию (общехоз.) приняты в сумме 34,25 тыс. руб. Объем электроэнергии – 8,66 тыс.кВтч.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **1 009,41 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2017 года 99,6%.

Объем воды принят в количестве 32,59 тыс.м³ в соответствии с п. 56 Методических указаний по тарифам по тарифам Куйбышевской дирекции по

тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД».

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты:
на 2018 год в сумме **9 041,61 тыс. руб.**

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **2 971,01 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 669,34 тыс. руб., на основании представленных документов.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от ФОТ:

- производственного персонала и составят 1 309,59 тыс. руб.;
- цехового персонала в сумме 287,76 тыс. руб.;
- АУП - 388,41 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята по факту 2016 года в сумме 57,38 тыс. руб.

5. Средства на страхование системы теплоснабжения приняты в сумме 36,0 тыс. руб. согласно представленным документам.

6. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 222,53 тыс. руб., с учетом представленных документов:

- транспортный налог – 26,07 тыс. руб.
- земельный налог – 6,02 тыс. руб.
- налог на имущество – 190,44 тыс. руб.

Справочно: организация некорректно отразила налоги в «Калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» за 1 кв. 2017 года.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 год составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2016 год	2017 год	Скорректированные значения 2018 год	Откл. 2018/ 2017, %
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива, тыс. руб.	31415,26	29687,22	29572,88	99,6
2	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	10184,54	8781,68	9041,61	103,0
3	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3474,86	3146,07	2971,01	94,4
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	45074,65	41614,96	41585,50	99,9

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (в горячей воде), поставляемую потребителям Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (г. Бугульма):

с 1 января 2018 года – **1287,84 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1320,83** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 102,6% к I полугодью 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – 1519,65 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – 1558,57 руб./Гкал (с учетом НДС).

**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по
тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (г. Бугульма)**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Предложение орг. на 2018 год (корр.)	Откл. к предыд. периоду (среднег.), %	Утверждено ГКРТТ на 2018 год (корр.)	Откл. к предыд. периоду (среднег.), %
2	Выработано	Гкал	35 488,38	33 013,23	93,0	34 326,99	96,7
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1 155,53	1 079,53	93,4	1 079,53	93,4
5	Потери	Гкал	1 326,87	1 098,52	82,8	1 326,87	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	33 005,98	30 835,17	93,4	31 920,58	96,7
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	33 005,98	30 835,17	93,4	31 920,58	96,7
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	30 002,46	28 845,87	96,1	29 931,27	99,8
6.1.2.	население	Гкал	1 975,54	1 383,40	70,0	1 383,40	70,0
6.1.3.	бюджет	Гкал	124,94	125,00	100,0	125,00	100,0
6.1.4.	прочие	Гкал	903,04	480,91	53,3	480,91	53,3
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	29 687,22	29 808,56	100,4	29 572,88	99,6
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	25 532,52	24 394,96	95,5	25 258,70	98,9
7.1	Газ природный	тыс.руб.	25 532,52	24 394,96	95,5	25 258,70	98,9
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	4 933,46	4 642,24	94,1	4 777,49	96,8
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 175,38	5 255,00	101,5	5 287,02	102,2
8	Электроэнергия	тыс.руб.	3 140,95	4 102,58	130,6	3 304,77	105,2
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3 109,45	4 066,39	130,8	3 270,52	105,2
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	854,71	974,64	114,0	826,60	96,7
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,64	4,17	114,7	3,96	108,8
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	31,50	36,19	114,9	34,25	108,7
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	8,66	8,66	100,0	8,66	100,0
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	3,64	4,18	114,9	3,96	108,7
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1 013,75	1 311,03	129,3	1 009,41	99,6
9.1.	объем воды	тыс.м3	33,70	36,87	109,4	32,59	96,7
9.2.	Тариф	руб.м3	30,08	35,56	118,2	30,97	103,0
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00		1,00	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		21,12	21,12		21,12	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРПТ на 2017 год	Предложение орг. на 2018 год (корр.)	Откл. к предыд. периоду (среднег.), %	Утверждено ГКРПТ на 2018 год (корр.)	Откл. к предыд. периоду (среднег.), %
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	8 781,68	9 041,61	103,0	9 041,61	103,0
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 146,07	3 258,18	103,6	2 971,01	94,4
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	694,07	694,04	100,0	669,34	96,4
24	Амортизация (общесхов. оборудование)	тыс.руб.	88,14	176,28	200,0	0,00	0,0
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 271,94	1 309,59	103,0	1 309,59	103,0
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	279,49	287,76	103,0	287,76	103,0
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	377,24	388,41	103,0	388,41	103,0
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	55,46	57,38	103,5	57,38	103,5
33	Средства на страхование	тыс.руб.	35,00	0,00	0,0	36,00	102,9
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	344,72	344,72	100,0	222,53	64,6
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	26,07	26,07	100,0	26,07	100,0
34.2	земельный налог	тыс.руб.	6,02	6,02	100,0	6,02	100,0
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	312,63	312,63	100,0	190,44	60,9
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	41 614,96	42 108,36	101,2	41 585,50	99,9
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	22 916,90	21 747,00		22 486,40	
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	18 698,06	20 361,36		19 099,11	
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 260,83	1 365,59	108,3	1 302,78	103,3
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 239,62	1 287,84	100,0	1 287,84	100,0
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 287,84	1 459,73	113,3	1 320,82	102,6
	Тарифы для населения						
	тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1 462,75	1 462,75		1 519,65	
	тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1 519,65	1 519,65		1 558,57	

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
АО «Производственное объединение «Завод им. Серго»

тарифное дело

№ 20-80/гэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) № 5-17/гэ от 30.11.2016 установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям акционерным обществом «Производственное объединение «Завод им. Серго» (далее АО «ПОЗиС») в следующих размерах:

		руб./Гкал			
		1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	вода	993,90	100,0%	1033,66	104,0%
	пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	1 063,25	100,0%	1106,42	104,1%
2017 год	вода	1033,66	100,0%	1 058,28	102,4%
	пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	1106,42	100,0%	1 106,75	100,0%
2018 год	вода	1 058,28	100,0%	1100,71	104,0%
	пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	1 106,75	100,0%	1194,23	107,9%

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 «ПОЗиС» от 17.04.2017 №30/014 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 «ПОЗиС» расположено по адресу г. Зеленодольск, ул. Привокзальная, д.4.

Руководитель организации – генеральный директор Хасанов Радик Шавкятович.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1648032420 / КПП 168150001

Теплоснабжение не является основным видом деятельности организации.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии в горячей воде и паре параметрами от 1,2 до 2,5 кгс/см².

Источником теплоснабжения является 2 котельные. Протяженность сетей составляет 57 192 м:

- сети отопления – 23483 м в двухтрубном исчислении;

- паропровод – 13788 м;
- конденсатопровод – 19921 м;

Загруженность котельных 37,3%, КПД котлов (средний) 90,2%.

Письмом от 19.06.2017 №47/014 бп организация заявила о корректировке полезного отпуска.

В соответствии с законодательством при расчете тарифа на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 203 485,34 Гкал,
- собственные нужды котельных – 5 136,00 Гкал (2,5%) – на основании принятых на 2017 год;
- потери тепловой энергии – 2 210,00 Гкал (9,4%) – в соответствии с постановлением Госкомитета № 5-22/тэ от 13.11.2015;
- полезный отпуск – 196 139,34 Гкал, в том числе:
 - собственное потребление – 192 064,34 Гкал (97,9%),
 - бюджетным потребителям – 223,00 Гкал (0,1%);
 - прочим потребителям – 3852,00 Гкал (2,0%).

Баланс производства тепловой энергии

Гкал

Показатели	2016 г. (факт)	Утв. на 2017 год	Предложение на 2018 год	Утв. на 2018 год	Откл. 2018/2017
Выработано	220 152,00	203 258,26	218 272,34	203 485,34	100,1
Собственные нужды котельных	14 731,00	5 136,00	21 203,00	5 136,00	100,0
Потери	912,00	2 210,00	930,00	2 210,00	100,0
Полезный отпуск теплоэнергии	204 509,00	195 912,26	196 139,34	196 139,34	100,1
Горячая вода, в том числе:	110 990,50	102 020,74	113 171,34	113 171,34	110,9
собственное потребление	108 854,05	100 006,34	110 702,34	110 702,34	110,7
бюджет	200,66	509,62	223,00	223,00	43,8
прочие	1 935,79	1 504,79	2 246,00	2 246,00	149,3
Отборный пар (от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см), в том числе:	93 518,50	93 891,53	82 968,00	82 968,00	88,4
собственное потребление	91 422,00	93 058,00	81 362,00	81 362,00	87,4
прочие	2 096,50	833,53	1 606,00	1 606,00	192,7

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 99 205,00 Гкал;

2 полугодие – 96 934,34 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год в соответствии с отчетной калькуляцией, представленной в отдел мониторинга, организацией отражен убыток от реализации услуги потребителям в сумме 1 296,71 тыс. руб.

Расходы организации на производство и реализацию тепловой энергии в 2016 году составили 217 266,03 тыс. руб., что больше утвержденных на 17 415,81 тыс. руб.

Превышение расходов отражено по статьям:

- электроэнергия – на 591,0 тыс. руб. вследствие роста цены по сравнению с планом;
- вода на технологические цели – на 217,9 тыс. руб. вследствие роста объема воды;
- услуги водоотведения – на 2 603,5 тыс. руб. вследствие увеличения цены за стоки;

- оплата труда производственных рабочих – на 5 110,3 тыс. руб.;
- затраты на ремонт – на 5425,1 тыс. руб.
- прочие общепроизводственные расходы – на 15 368,5 тыс. руб.;
- оплата труда управленческого персонала – на 1 624,6 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – на 10 590,2 тыс. руб.

Экономия расходов произошла по статье «топливо на технологические цели» – на 27 284,9 тыс. руб. – вследствие уменьшения объема потребляемого газа для выработки тепловой энергии.

АО «ПОЗиС» не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2018 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 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 гг., произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
природный газ с 1 июля	103,4
мазут с 1 января	102,6
электрическая энергия с 1 января	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,4

Скорректированные значения по статьям затрат АО «ПОЗиС» долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 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
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	110 784,92	115 877,54	104,6	117 942,43	101,8
	расходы на газ	тыс. руб.	110 784,92	115 877,54	104,6	117 942,43	101,8
	объем		22 610,15	23 210,23	102,7	23 236,16	100,1
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	16 023,68	17 693,26	110,4	16 872,82	95,4
	объем электроэнергии	тыс. кВт	4865,08	4995,70	100,0	5001,49	100,1
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	1059,54	2330,36	219,9	2306,62	99,0
	объем воды	м3	206,59	212,14	100,0	212,39	100,1
4	ИТОГО	тыс. руб.	127 868,14	135 901,16	106,3	137 374,82	101,1

1. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **117 942,43** тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 23 236,16 тыс. куб.м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 132,4 кг.у.т./Гкал. Цена газа скорректирована и принята с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами для 3 группы потребителей. На 2018 год она составит с учетом индексации 5086,70 руб./тыс. м3 (без учета НДС).

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **16 872,82** тыс. руб.

Объем электрической энергии скорректирован по Методическим указаниям в соответствии с полезным отпуском и принят в количестве 5001,49 тыс. кВт*ч. Тариф одноставочный на основании приложенного счёта-фактуры за март 2017 года (поставщик электроэнергии ООО «РТ-Энерготрейдинг» с учетом индексации составит 3,37 кВт.

3. Затраты на воду на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **2306,62** тыс. руб.

Объем воды на технологические нужды принят по Методическим указаниям в соответствии с полезным отпуском в количестве 212,39 тыс. куб. м., цена - по утверждённому постановлением Госкомитета от 13.11.2015 №10-28/кс для АО «ПОЗиС» на 2018 год значению с учётом индексации со 2 полугодия.

II. **Операционные (подконтрольные)** расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **61329,62** тыс. руб., с ростом к уровню 2017 года 103,0%;

№ 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	220,6	220,6	220,6
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	57467,17	59566,45	61329,62
	рост расходов	%		103,7%	103,0%

III. **Неподконтрольные расходы** приняты в сумме **15 034,73** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования - 525,16 тыс. руб. на основании фактических показателей 1 полугодия 2017 года;

2. Амортизация общехозяйственного оборудования 424,62 тыс. руб. на основании фактических показателей 1 полугодия 2017 года;

3. Отчисления на социальные нужды с оплаты производственного персонала приняты в размере 30,7% от ФОТ в сумме 6653,85 тыс. руб. на основании уведомления о страховых взносах (дата выдачи 04.04.2017);

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты цехового персонала приняты в размере 30,7% от ФОТ в сумме 663,50 тыс. руб.

5. Отчисления на социальные нужды с оплаты управленческого персонала приняты в сумме 4157,94 тыс. руб.,

6. Плата за предельно допустимые выбросы – 128,09 тыс. руб. – с учётом факта 2016 года.

7. Средства на страхование – с учётом факта 2016 года - 348,22 тыс. руб.

8. Расходы на налоги приняты:

- транспортный – в сумме 53,06 тыс. руб. – по факту 2016 года,

- земельный – 1914,42 тыс. руб.,

- налог на имущество – 1086,53 тыс. руб. по распределению в соответствии с учётной политикой (доля, приходящаяся на тепловую энергию - 0,058)

IV. Величина скорректированной годовой **необходимой валовой выручки** на 2018 год составит 214 406,88 тыс. руб., в том числе:

- 121 659,68 тыс. руб. – в горячей воде,

- 92 747,20 тыс. руб. – в паре.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ПОЗиС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2018 год:

в горячей воде:

с 1 января – **1058,28** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря – **1095,32** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,5% к I полугодию 2018 года.

в паре (от 1,2 до 2,5 кгс/см²):

с 1 января 2018 года – **1106,75** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря – **1126,87** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 101,8% к I полугодию 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Отчетный период		Базовый период - 2017 год		Период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
							Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Фактически е данные за 2016 год		Утверждено ГКРПТТ на 2017 год	отклон ение стр.7/с тр.4	Год (с учетом индексации)	Откл. к 2017, %	Год	Откл. , %	I-е полугод е	II-е полугод е
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да		да		да				да	да
2	Выработано	Гкал	220 152,00		203 258,26	102,6	218 602,34	107,5	203 485,34	100,1	102 920,52	100 564,82
3	Собственные нужды котельных	Гкал	14 731,00		5 136,00	100,0	21 203,00	412,8	5 136,00	100,0	2 597,73	2 538,27
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
5	Потери	Гкал	912,00		2 210,00	100,0	930,00	42,1	2 210,00	100,0	1 117,79	1 092,21
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	204 509,00		195 912,26	102,7	196 469,34	100,3	196 139,34	100,1	99 205,00	96 934,34
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	110 990,50		102 020,73	101,9	113 087,34	110,8	113 171,34	110,9	62 082,00	51 089,34
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	108 854,05		100 006,32	101,5	110 702,34	110,7	110 702,34	110,7	60 526,00	50 176,34
6.1.3.	бюджет	Гкал	200,66		509,62	99,5	205,00	40,2	223,00	43,8	133,00	90,00
6.1.4.	прочие	Гкал	1 935,79		1 504,79	129,4	2 180,00	144,9	2 246,00	149,3	1 423,00	823,00
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	93 518,50		93 891,53	103,6	83 382,00	88,8	82 968,00	88,4	37 123,00	45 845,00
6.2.1.	собственное потребление	Гкал	91 422,00		93 058,00	103,4	81 362,00	87,4	81 362,00	87,4	36 374,00	44 988,00
6.2.3.	прочие	Гкал	2 096,50		833,53	133,4	2 020,00	242,3	1 606,00	192,7	749,00	857,00
6.3.	в том числе пар по параметрам:		93 518,50		93 891,53	103,6	82 968,00	88,4	82 968,00	88,4	37 123,00	45 845,00
6.3.1.	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	93 518,50		93 891,53	103,6	82 968,00	88,4	82 968,00	88,4	37 123,00	45 845,00
1.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	101 392,17		135 901,16	106,3	152 682,96	112,3	137 121,87	100,9	68 346,22	68 775,65
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	83 500,04		115 877,54	104,6	128 850,16	111,2	117 942,43	101,8	58 668,10	59 274,33
7.1	Газ природный	тыс.руб.	83 500,04		115 877,54	104,6	128 850,16	111,2	117 942,43	101,8	58 668,10	59 274,33
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	17 372,29		23 210,23	102,7	24 960,00	107,5	23 236,16	100,1	11 752,58	11 483,58
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	4 806,51		4 992,52	101,9	5 162,27	103,4	5 075,81	101,7	4 991,93	5 161,66
8	Электроэнергия	тыс.руб.	16 614,67		17 693,26	110,4	19 563,22	110,6	16 872,82	95,4	8 534,08	8 338,74
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	14 722,22		15 571,88	110,4	17 308,20	111,2	14 849,82	95,4	7 510,86	7 338,95
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	4 311,05		4 396,73	102,7	4 598,51	104,6	4 401,83	100,1	2 226,39	2 175,43
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,42		3,54	107,5	3,76	106,3	3,37	95,3	3,37	3,37
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	1 459,44		1 600,30	110,4	1 701,11	106,3	1 526,08	95,4	771,87	754,20
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	427,36		451,84	102,7	451,84	100,0	452,36	100,1	228,80	223,56
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	3,42		3,54	107,5	3,76	106,3	3,37	95,3	3,37	3,37
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	433,01		521,08	110,4	553,91	106,3	496,93	95,4	251,34	245,59

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Отчетный период		Базовый период - 2017 год		Период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
							Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Период регулирования 2018 год (корректировка)			
							Год (с учетом индексации)	Откл. к 2017, %	Год	Откл. , %	I-е полугодие	II-е полугодие
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	126,80		147,13	102,7	147,13	100,0	147,30	100,1	74,50	72,80
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	3,42		3,54	107,5	3,76	106,3	3,37	95,3	3,37	3,37
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1 277,46		2 330,36	219,9	4 269,58	183,2	2 306,62	99,0	1 144,05	1 162,58
9.1.	объем воды	тыс.м3	361,48		212,14	102,7	373,81	176,2	212,39	100,1	107,42	104,96
9.2.	Тариф	руб.м3	3,53		10,99	214,2	11,42	104,0	10,86	98,9	10,65	11,08
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				1,047		1,040		1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1,00		1,00		1,00			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0,00		0,00		0,00			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				0,00		0,00		0,00			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии				223,00		220,60		0,00			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов				0,750		0,750		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	96 905,44		59 566,45	103,7	61 329,62	103,0	61 329,62	103,0	30 462,35	30 867,27
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	18 968,42		15 141,08	104,3	15 307,01	101,1	15 955,39	105,4	7 977,70	7 977,70
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	525,16		525,16	100,0	348,58	66,4	525,16	100,0	262,58	262,58
24	Амортизация (общепроц. оборудование)	тыс.руб.	0,00		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	429,17		507,40	73,0	507,40	100,0	424,62	83,7	212,31	212,31
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	8 103,23		6 709,51	107,7	6 908,11	103,0	6 653,85	99,2	3 326,92	3 326,92
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	826,90		669,05	107,7	688,85	103,0	663,50	99,2	331,75	331,75
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	4 215,89		4 192,73	107,7	4 316,83	103,0	4 157,94	99,2	2 078,97	2 078,97
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих	тыс.руб.	128,09		167,82	92,1	167,82	100,0	128,09	76,3	64,05	64,05

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Отчетный период		Базовый период - 2017 год		Период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
							Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Фактически е данные за 2016 год		Утверждено ГКРПТ на 2017 год	отклон ение стр.7/с тр.4	Год (с учетом индексации)	Откл. к 2017, %	Год	Откл. , %	I-е полугод е	II-е полугод е
	веществ											
33	Средства на страхование	тыс.руб.	348,22		448,40	100,0	448,40	100,0	348,22	77,7	174,11	174,11
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	4 391,76		1 921,01	100,0	1 921,01	100,0	3 054,01	159,0	1 527,01	1 527,01
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	53,06		75,02	100,0	75,02	100,0	53,06	70,7	26,53	26,53
34.2	земельный налог	тыс.руб.	1 914,42		1 649,54	100,0	1 649,54	100,0	1 914,42	116,1	957,21	957,21
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	1 092,70		196,45	100,0	196,45	100,0	1 086,53	553,1	543,27	543,27
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	1 331,58		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-1 296,71		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	215 969,32		210 608,69	105,4	229 319,59	108,9	214 406,88	101,8	106 786,27	107 620,61
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.	113 053,94		106 709,61	105,3	127 248,30	119,2	121 659,68	114,0	65 700,34	55 959,34
40.2	Отборный пар*											
40.2. 1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.	104 212,09		103 899,07	105,4	102 071,29	98,2	92 747,20	89,3	41 085,93	51 661,27
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	105 976,91		104 762,37	106,3					0,00	
41.1	Горячая вода*	тыс.руб.	62 310,73		52 774,36	94,7						
41.2	Отборный пар*											
41.2. 1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.	43 666,18		51 988,01	121,4						
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	111 289,12		105 846,31	104,5						
42.1	Горячая вода*	тыс.руб.	50 743,21		53 935,25	118,3						
42.2	Отборный пар*											
42.2. 1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.	60 545,91		51 911,06	93,2						
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 056,04		1 075,02	102,6	1 167,20	108,6	1 093,14	101,7	1 076,42	1 110,24
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 018,59		1 045,96	103,4	1 125,22	107,6	1 075,00	102,8	1 058,28	1 095,32
41.2	Отборный пар											
41.2. 1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 114,35		1 106,59	101,8	1 230,25	111,2	1 117,87	101,0	1 106,75	1 126,87
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 033,82		1 068,53	104,5						
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	993,90		1 033,66	104,0						
41.2	Отборный пар											
41.2. 1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 063,25		1 106,42	104,1						

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Отчетный период		Базовый период - 2017 год		Период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
							Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Фактически е данные за 2016 год		Утверждено ГКРПТ на 2017 год	отклон ение стр.7/с тр.4	Год (с учетом индексации)	Откл. к 2017, %	Год	Откл. , %	I-е полугод е	II-е полугод е
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 091,08		1 081,51	<i>100,8</i>						
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 033,66		1 058,28	<i>102,4</i>						
41.2	Отборный пар											
41.2. 1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 106,42		1 106,75	<i>100,0</i>						

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
АО «Казанский жировой комбинат»
потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.11.2015 № 5-22/тэ (в ред. от 30.11.2016 № 5-17/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям АО «Казанский жировой комбинат», в следующих размерах:

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2016	877,19	99,1	886,92	101,1
2017	886,92	100,0	916,95	103,4
2018	916,95	100,0	954,38	104,1

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.**

Письмом от 11.04.2017 № 1/40 АО «Казанский жировой комбинат» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год. Ответственность за достоверность данных несет организация. Организация на корректировку не заявлялась.

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 «Казанский жировой комбинат» расположено по адресу Лаишевский район, с. Усады, ул. Ласковая, д. 1.

Руководитель организации – генеральный директор Кузнецов Дмитрий Николаевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**
ИНН 1624004583.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии – отборного пара давлением свыше 13 кг/см².

Производство и передача тепловой энергии **не является** основным видом деятельности предприятия.

Источником теплоснабжения является 1 котельная.

Установленная мощность котельной 63,36 Гкал/час.

Средняя загруженность котельной – 80%.

По данным предприятия сети отопления, гвс, паропроводы, конденсаторопроводы на балансе предприятия отсутствуют. Граница балансовой принадлежности сетей – наружная стена здания котельной.

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.

Сведения о наличии утвержденной схеме теплоснабжения в Госкомитет не представлены.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 146360,96 Гкал,
- собственные нужды котельных – 620,0 Гкал (0,3%);
- потери тепловой энергии – 0,0 – приняты в соответствии с приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.11.2015 № 334;

- полезный отпуск – 145740,96 Гкал – расчетный объем полезного отпуска принят в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года;

в т. ч. реализуется:

- собственное потребление – 73016,71 Гкал (50,1%);
- прочие потребители – 72724,25 Гкал (49,9%) - АО «Казанский маслоэкстракционный завод».

Баланс производства тепловой энергии (Гкал)

Наименование показателей	2016г. (факт.)	2017 год (принято ГКРПТ)	2018 год (принято ГКРПТ)	Отклонение 2018 / 2017, %
Выработка	77185,82	188 609,25	146360,96	77,6
Собственные нужды котельной	620,00	620,00	620,00	100,0
Потери в сетях	0,00	0,0	0,00	0,0
Полезный отпуск, в т. ч.	76565,82	187989,25	145740,96	77,5
собственное потребление	76565,82	79258,21	73016,71	92,1
прочие потребители	0,00	108731,04	72724,25	66,9

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018г.:

1 полугодие – 73008,60 Гкал.;

2 полугодие – 72732,36 Гкал.

Согласно данным отчетной калькуляции за 2016 год («Калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»), организация не реализовывала тепловую энергию потребителю.

Инвестиционная программа на 2016-2018 годы у организации не утверждена.

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

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
природный газ с 1 июля	103,4
электрическая энергия с 1 января	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0

Скорректированные значения по статьям АО «Казанский жировой комбинат» на 2018 год представлены в таблице (Приложение 1).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2018 г. с учетом корректировки приняты:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **103265,40 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2017 года 80,1%.

Объем газа принят 20089,04 тыс. м³ с учетом снижения полезного отпуска в соответствии с п. 56 Методических указаний.

Среднегодовая цена газа для 3 группы потребления на 2017г. принята в размере 5140,39 руб./тыс.м³ (без НДС) с учетом факта 1 пг. 2017г. с индексацией с 01 июля.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **16477,49 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2017 года 83,8%.

Количество электроэнергии принято в размере 5409,84 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска в соответствии с п. 56 Методических указаний.

Средневзвешенный тариф (ВН), 4 ценовая категория учтен в размере 3,05 руб./ кВтч (без НДС) с учетом цены по счет-фактуре за август 2017 года с индексацией.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **707,95 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2017 года 80,8%.

Объем воды принят в количестве 43,46 тыс.м³ в соответствии с п. 56 Методических указаний по тарифам по тарифам МУП «Водоканал».

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования				
			2016 год	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.	126 834,42	128 889,50	101,6	103 265,40	80,1
	объем	тыс.м ³	25 887,90	25 887,90	100,0	20 089,04	77,6
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	17 597,60	19 652,33	111,7	16 477,49	83,8
	объем	тыс.кВт	6 978,08	6 978,08	100,0	5 409,84	77,5
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	857,14	876,01	102,2	707,95	80,8
	объем	тыс.м ³	56,06	56,06	100,0	43,46	77,5
4	ИТОГО		145 289,16	149 417,83	102,8	120 450,84	80,6

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития и приняты:

на 2018 год в сумме **8010,01** тыс. руб. (с учетом снижения объема реализации по факту к ранее принятому на 2018 год, ИКА^Ф = -0,33);

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **8598,04 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования - в сумме 4939,19 тыс. руб., с учетом сложившегося факта за 1 пг.2017 года.

2. Амортизация общецехового оборудования - в сумме 695,89 тыс. руб., с учетом сложившегося факта за 1 пг.2017 года.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ:

- производственного персонала и составят 1458,35 тыс. руб.

- цехового персонала и составят 157,98 тыс. руб.

4. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята с учетом факта 2016 года в сумме 22,87 тыс. руб.

5. Средства на страхование согласно представленным документам – 14,43 тыс. руб.

Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме **50,00 тыс. руб.**

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 год составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2016 год	2017 год	откл. ст.4/ст. 3, %	Скорр. 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	145289,16	149417,83	102,8	120450,84	80,6

	теплоносителя, топлива, тыс. руб.					
2	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	9985,64	10350,42	103,7	8010,01	77,4
3	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	10540,77	9780,35	92,8	7338,72	75,0
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	165815,58	169548,60	102,3	135799,56	80,1

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию в паре давлением свыше 13,0 кг/см², поставляемую АО «Казанский жировой комбинат» потребителям:

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **916,95** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **946,68** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,2% к I полугодью 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии АО «Казанский жировой комбинат»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено органом регулирования			Корректировка			
			Период регулирования, 2017 год			Период регулирования, 2018 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к 2017 г. (среднего д.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
2	Выработано	Гкал	188609,25	94482,78	94126,47	146360,96	77,6	73318,60	73042,36
3	Собственные нужды котельных	Гкал	620,00	310,00	310,00	620,00	100,0	310,00	310,00
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	187989,25	94172,78	93816,47	145740,96	77,5	73008,60	72732,36
6.2	Отборный пар свыше 13,0 кгс/кв.см, в т.ч.:	Гкал	187989,25	94172,78	93816,47	145740,96	77,5	73008,60	72732,36
6.2.1.	собственное потребление	Гкал	79258,21	40899,72	38358,49	73016,71	92,1	36577,55	36439,16
6.2.3.	прочие	Гкал	108731,04	53273,06	55457,98	72724,25	66,9	36431,05	36293,20
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	149417,83	73487,15	75930,69	120450,84	80,6	59469,52	60981,31
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	128889,50	63212,11	65677,39	103265,40	80,1	50867,46	52397,94
7.1	Газ природный	тыс.руб.	128889,50	63212,11	65677,39	103265,40	80,1	50867,46	52397,94
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	25887,90	12943,95	12943,95	20089,04	77,6	10063,56	10025,48
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м ³	4978,75	4883,53	5073,98	5140,39	103,2	5054,62	5226,48
8	Электроэнергия	тыс.руб.	19652,33	9844,79	9807,54	16477,49	83,8	8254,36	8223,13
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	19652,33	9844,79	9807,54	16477,49	83,8	8254,36	8223,13
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6978,08	3495,65	3482,43	5409,84	77,5	2710,05	2699,79
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч	2,82	2,82	2,82	3,05	108,2	3,05	3,05
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	876,01	430,24	445,76	707,95	80,8	347,70	360,24
9.1.	объем воды	тыс.м3	56,06	28,08	27,98	43,46	77,5	21,77	21,69
9.2.	Тариф	руб.м3	15,63	15,32	15,93	16,29	104,2	15,97	16,61
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047			1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00			1,00			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00			-0,33			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено органом регулирования			Корректировка			
			Период регулирования, 2017 год			Период регулирования, 2018 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к 2017 г. (среднего д.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		26,40			17,66			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		63,36			63,36			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75			0,75			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	10350,42	5146,41	5204,01	8010,01	77,4	3806,25	4203,76
III	Неподконтрольные р числе:	тыс.руб.	9740,32	4870,16	4870,16	7288,72	74,8	3644,36	3644,36
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	5175,96	2587,98	2587,98	4939,19	95,4	2469,60	2469,60
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	1663,23	831,61	831,61	695,89	41,8	347,95	347,95
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1884,46	942,23	942,23	1458,35	77,4	729,18	729,18
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	204,14	102,07	102,07	157,98	77,4	78,99	78,99
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
30	Арендная плата	тыс.руб.	790,20	395,10	395,10	0,00	0,0	0,00	0,00
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	7,90	3,95	3,95	22,87	289,5	11,44	11,44
33	Средства на страхование	тыс.руб.	14,43	7,22	7,22	14,43	100,0	7,22	7,22
35	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	169508,57	83503,71	86004,85	135749,56	80,1	66920,13	68829,43
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	40,03	20,02	20,02	50,00	124,9	25,00	25,00
40	НВВ (пар выше 13,0 кгс/кв.см)	тыс.руб.	169548,60	83523,73	86024,87	135799,56	80,1	66945,13	68854,43
41	Тариф (пар выше 13,0 кгс/кв.см)	руб./Гкал	901,91	886,92	916,95	931,79	103,3	916,95	946,68
					103,4%				103,2%

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурным
подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению –
филиала ОАО «РЖД» (ст.Письмянка, г. Лениногорск)
потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.11.2015 № 5-22/тэ (в ред. от 30.11.2016 № 5-17/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (ст.Письмянка, г. Лениногорск), в следующих размерах:

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1 179,07	100,0	1 230,96	104,4
2017	1 230,96	100,0	1 279,15	103,9
2018	1 279,15	100,0	1 317,08	103,0

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.

Письмом от 23.04.2017 № 191 организация Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» обратилась за корректировкой тарифов на тепловую энергию на 2018 год, и представила обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 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).

Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) расположена по адресу: г. Самара, ул. Новокрасноармейская, д. 3а.

Руководитель организации – начальник дирекции Кощеев Андрей Сергеевич.

Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» расположен по адресу: г. Ульяновск, Диспетчерский пер., 10 А.

Начальник территориального участка – Куляшов Александр Васильевич.
Организация применяет **общую систему налогообложения.**
ИНН 7708503727.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящаяся в собственности организации.

Установленная мощность котельной 0,92 Гкал/час.

Средняя загруженность котельной 15,9%.

Протяженность тепловых сетей составляет 523,6 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 полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением постановлением Исполнительного комитета муниципального образования «Лениногорский муниципальный район» от 10 мая 2016г. №703 утверждена схема теплоснабжения города Лениногорск. Информация о теплоснабжающей организации Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» и ее источнике в данной схеме не описана, зона действия не определена.

При расчете тарифов на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 798,60 Гкал,
- собственные нужды котельных – 9,84 Гкал (1,2%) – на уровне 2017 года;
- потери тепловой энергии – 27,00 Гкал (3,3%) – приняты в соответствии с приказом Государственного комитета Республик Татарстан по тарифам от 10.11.2015 № 334;
- полезный отпуск – 761,76 Гкал – расчетный объем полезного отпуска принят в соответствии с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год, динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в т.ч.:
 - собственное потребление – 666,20 Гкал (87,5%);
 - население – 41,88 Гкал (5,5%);
 - прочие потребители – 53,69 Гкал (7,0%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п./п.	Показатели	2016 год (факт)	2017 год (принято ГКРТТ)	2018 год (прогноз организации)	2018 год (принято ГКРТТ)	Отклонение 2018/ 2017, %
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	821,41	831,44	821,41	798,60	96,9
2	собственные нужды котельных (Гкал)	11,49	9,84	11,50	9,84	100,0
3	Потери (Гкал)	80,99	27,00	80,99	27,00	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе (Гкал):	728,92	794,60	728,92	761,76	96,8
4.1	собственное потребление	644,18	688,21	644,18	666,20	99,5
4.2	население	40,97	42,79	40,97	41,88	95,8
4.3	прочие потребители	43,77	63,60	43,77	53,69	68,8

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018г.:

1 полугодие – 457,05 Гкал.; 2 полугодие – 304,70 Гкал.

Справочно: динамика полезного отпуска тепловой энергии, согласно отчетных данных, представленных организацией за 2014-2016 гг.:

Полезный отпуск	Гкал	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Горячая вода, в том числе:	Гкал	578,18	728,92	794,60
собственное потребление	Гкал	484,96	644,18	688,22
население	Гкал	29,62	40,97	42,78
прочие	Гкал	63,60	43,77	63,60

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год по регулируемому виду деятельности – «теплоснабжение», по данным отчетной калькуляции и представленной отчетной документации, убыток организации составил 149,51 тыс. руб. Убыток связан со снижением полезного отпуска потребителям на 92,81 Гкал, а так же с превышением расходов по статье затрат «материалы для текущего ремонта».

Инвестиционная программа на 2016-2018 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 (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 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
уголь	101,8
электрическая энергия с 1 января	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0

Скорректированные значения по статьям Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», на 2018 год представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2017-2018 гг. с учетом корректировки приняты:

1. Расходы на топливо (уголь) приняты в сумме **279,58 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года 105,2 %.

Организация использует кузнецкий уголь рядовой, марки «ДР».

Объем угля принят в количестве 225,14 тн. с учетом снижения полезного отпуска потребителям по удельному расходу топлива, принятому на долгосрочный период регулирования.

Среднегодовая цена угля 1 241,80 руб./тн (без учета НДС) с учетом индексации.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **100,37 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года 114,0%.

Объем электроэнергии принят в размере 27,77 тыс. кВтч. с учетом снижения полезного отпуска.

Расчет по средневзвешенному тарифу (ВН), в размере 3,61 руб./ кВтч., с учетом индексации, с учетом фактических данных за 1 полугодие 2017 года.

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме **2,82 тыс. руб.**

Объем воды принят в количестве 0,12 тыс.м³ в соответствии с п. 56 Методических указаний по тарифам ООО «Водоканал», г. Лениногорск.

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования			
			2016 год	2017 год	Скорректированные значения 2018 год	Откл. 2018/2017, %
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	282,64	265,79	279,58	105,2
	<i>расход</i>	<i>тн.</i>	<i>231,21</i>	<i>234,40</i>	<i>225,14</i>	<i>96,1</i>
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	85,11	88,06	100,37	114,0
	<i>объем</i>	<i>тыс.кВт</i>	<i>29,97</i>	<i>28,97</i>	<i>27,77</i>	<i>95,9</i>
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	2,79	2,82	2,82	100,0
	<i>объем</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>0,13</i>	<i>0,12</i>	<i>0,12</i>	<i>95,9</i>
4	ИТОГО		370,54	356,67	382,77	107,3

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями (с учетом изменения количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности) и приняты в сумме **454,90 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2017 года 95,1%;

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период		1,074	1,047	1,040

	регулирования (ИПЦ)				
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	-0,10
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности	у.е.	0,015	0,015	0,013
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	461,45	478,31	454,90
	рост расходов	%		103,7%	95,1%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **148,06 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме **11,82 тыс. руб.**, на основании представленных документов.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от ФОТ производственного персонала и составят **121,54 тыс. руб.**

3. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята по предложению организации в сумме **5,55 тыс. руб.**

4. Средства на страхование котельной приняты в сумме **2,0 тыс. руб.**

5. Налог на имущество принят в сумме **7,15 тыс. руб.**, на основании представленных документов.

Справочно: организация некорректно отразила налоги в «Калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» за 1 кв. 2017 года.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018 год составит **985,72 тыс. руб.**:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрчный период регулирования			
		2016 год	2017 год	Скорректированные значения 2018 год	Откл. 2018/2017, %
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива, тыс. руб.	370,54	356,68	382,77	107,3
2	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	461,45	478,31	454,90	95,1
3	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	153,94	158,45	148,06	93,4
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	985,93	993,43	985,72	99,2

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению –

структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»:

с 1 января 2018 года – **1279,15** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1 316,30** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 102,9% к I полугодию 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1509,40** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1553,23** руб./Гкал (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

**Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения
Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (ст.Письмянка, г. Лениногорск)**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРПТ на 2017 год	Предложение орг. на 2018 год (корр.)	Откл. к предыд. периоду (среднегодовые),	Утверждено ГКРПТ на 2018 год (корр.)	Откл. к предыд. периоду (среднегодовые), %
2	Выработано	Гкал	831,44	821,41	98,8	798,60	96,1
3	Собственные нужды котельных	Гкал	9,84	11,50	116,9	9,84	100,0
5	Потери	Гкал	27,00	80,99	300,0	27,00	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	794,60	728,92	91,7	761,76	95,9
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	794,60	728,92	91,7	761,76	95,9
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	688,22	644,18	93,6	666,20	96,8
6.1.2.	население	Гкал	42,78	40,97	95,8	41,88	97,9
6.1.4.	прочие	Гкал	63,60	43,77	68,8	53,69	84,4
1.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	356,67	705,07	197,7	382,77	107,3
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	265,79	328,13	123,5	279,58	105,2
7.3	Уголь	тыс.руб.	265,79	328,13	123,5	279,58	105,2
	расход		234,40	234,40		225,14	96,1
	цена		1 133,93	1 399,87		1 241,80	109,5
8	Электроэнергия	тыс.руб.	88,06	366,36	416,0	100,37	114,0
8.1	Электроэнергия на технол.	тыс.руб.	88,06	366,36	416,0	100,37	114,0
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	28,97	88,96	307,1	27,77	95,9
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,04	4,12	135,5	3,61	118,9
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2,82	10,58	375,3	2,82	100,0
9.1.	объем воды	тыс.м3	0,12	0,43	356,4	0,12	95,9
9.2.	Тариф	руб.м3	23,37	24,61	105,3	24,39	104,4
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00		1,00	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00		-0,10	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,015	0,00		0,013	
15	Установленная тепловая мощность источника		0,92	0,92		0,92	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРПТ на 2017 год	Предложение орг. на 2018 год (корр.)	Откл. к предыд. периоду (среднегодовые),	Утверждено ГКРПТ на 2018 год (корр.)	Откл. к предыд. периоду (среднегодовые), %
	тепловой энергии						
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	478,31	492,46	103,0	454,90	95,1
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	158,45	177,38	111,9	148,06	93,4
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	11,82	11,82	100,0	11,82	100,0
24	Амортизация (общепехов. оборудование)	тыс.руб.	5,59	5,59	100,0	0,00	0,0
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	127,79	131,57	103,0	121,54	95,1
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	4,10	11,10	270,7	5,55	135,4
33	Средства на страхование	тыс.руб.	2,00	3,00	150,0	2,00	100,0
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	7,15	14,30	200,0	7,15	100,0
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	7,15	14,30	200,0	7,15	100,0
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	993,43	1 374,92	138,4	985,72	99,2
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	586,87	570,18		584,64	
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	406,56	804,73		401,08	
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 250,24	1 886,24	150,9	1 294,01	103,5
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 230,96	1 279,15	100,0	1 279,15	100,0
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 279,15	2 841,88	222,2	1 316,30	102,9
	Тарифы для населения						
	тариф 1 полугодия		1 452,53			1 509,40	
	тариф 2 полугодия		1 509,40			1 553,23	

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
АО «Коммунальные сети Мензелинского района»

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2016 № 5-17/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям АО «Коммунальные сети Мензелинского района» в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	1542,25	100%	1657,64	107,5
2017 год	1657,64	100%	1745,43	105,3
2018 год	1745,43	100%	1757,62	100,7

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** (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 «Коммунальные сети Мензелинского района» от 25.04.2017 №75 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2018 год (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

АО «Коммунальные сети Мензелинского района» расположено по адресу РТ, г. Мензелинск, ул. М.Джалиля, 17.

Руководитель организации – Генеральный директор Габдрахманов Расим Кавиевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН/КПП: 1628006905/162801001

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 126 котельных, 117 из которых числятся на балансе организации, 9 котельных эксплуатируются по договорам лизинга (договоры лизинга с ГУ «Управление капитального строительства при Фонде газификации РТ» от 15.07.2009 № 36/1 и от 16.06.2009 № 26).

Установленная мощность котельных – 7,5 Гкал/час – по представленным данным организации за 1 полугодие 2017 года.

Присоединенная нагрузка – 3,58 Гкал/час – по представленным данным организации за 1 полугодие 2017 года.

Загруженность котельных – 47,7%

Протяженность тепловых сетей составляет 5200,0 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 полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Исполнительного комитета Мензелинского муниципального района Республики Татарстан от 09.07.2014 г. № 320 утверждена схема теплоснабжения г. Мензелинск. В схеме теплоснабжения определено, что услуги теплоснабжения в районе оказывает АО «Коммунальные сети Мензелинского района». Информации об объемах полезного отпуска на 2018 год в данной программе не содержится.

При корректировке тарифов **на 2018 год** выработка тепловой энергии принята в объеме 34765,0 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельных – 500,0 Гкал (1,4%);
- потери тепловой энергии – 500,0 Гкал (1,4%),
- полезный отпуск – 33765,0 Гкал (97,1%) – принят с учетом факта 2016 года, в том числе:
- бюджетным потребителям 31697,0 Гкал (93,9%) – снижение объема потребления тепловой энергии обусловлено установкой узлов учета тепловой энергии по учреждениям отдела образования и д/саду «Шатлык».
- прочим потребителям 2068,0 Гкал (6,1%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2016г. (факт.)	Принято ГКРПТ на 2017 г.	Прогноз организации на 2018 г.	Гкал	
					Принято ГКРПТ на 2018г.	Откло нение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	34765,0	36183,0	33447,0	34765,0	<i>96,1</i>
2	собственные нужды котельных (Гкал)	500,0	500,0	500,0	500,0	<i>100,0</i>
3	Потери (Гкал)	500,0	500,0	500,0	500,0	<i>100,0</i>
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	33765,0	35183,0	32447,0	33765,0	<i>96,0</i>
4.1	собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	<i>0</i>
4.2	население	0,0	0,0	0,0	0,0	<i>0</i>
4.3	бюджетные потребители	31697,0	32982,0	30379,0	31697,0	<i>96,1</i>
4.4	прочие потребители	2068,0	2201,0	2068,0	2068,0	<i>94,0</i>

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

- 1 полугодие – 18072,0 Гкал;
- 2 полугодие – 15693,0 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным за 2016 год, представленным в отдел мониторинга, организацией получен убыток в размере 5515,0 тыс. руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «Электроэнергия на технологические нужды» на 166,9 тыс. руб.;
- «Общепроизводственные расходы» на 827,9 тыс. руб.;
- «Амортизация производственного оборудования» на 125,0 тыс. руб.
- «Аренда «лизинг» основных производственных фондов» на 1461,0 тыс.руб.

Превышение фактических затрат к плану 2016 года – произошло по следующим статьям:

- «Топливо на технологические нужды» на 442,0 тыс. руб.;
- «Затраты на ремонт» на 548,6 тыс. руб.;
- «Общехозяйственные расходы» на 1361,8 тыс. руб.

Инвестиционной программы на 2018 год нет

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 плановый период 2018 год, уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов.

При корректировке тарифов на 2018 год применялись следующие индексы-дефляторы:

	2018 год
- природный газ с 1 июля	103,4
- электрическая энергия	104,0
- индекс потребительских цен	104,0
- индекс цен промышленных производителей	104,0

Скорректированные значения по статьям затрат АО «Коммунальные сети Мензелинского района», на 2018 год представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		Утверждено на 2017 год	Скорректированные значения 2018 год	откл. ст.6/ст.4, %
1	2	3	4	5
1	Расходы на топливо	22687,51	22833,35	100,6
2	Расходы на электрическую энергию	2961,26	3008,13	101,6
3	Расходы на холодную воду	99,21	97,38	98,2
4	ИТОГО	25747,98	25938,86	100,7

1. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **22833,35 тыс. руб.**

Объем газа скорректирован и принят в количестве 4092,87 тыс. куб.м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Цена газа принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами в размере 5578,81 руб./тыс. м³ (без НДС), с учетом цены газа сложившейся в первом полугодии 2017 года и индексацией с 1 июля 2018 г.

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме **3008,13 тыс. руб.**

Потребление электрической энергии скорректировано с учетом выработки тепловой энергии и принято в количестве 525,58 тыс. кВт*ч., со снижением к ранее принятому уровню 2018 года на 4,0%. Тариф первой ценовой категории среднего напряжения (СН2), принят по данным мониторинга цен на электрическую энергию за 1 полугодие 2017 года ОАО «Татэнергосбыт», с учетом индексации.

3. Затраты на воду на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **97,38 тыс. руб.** исходя из объема воды на технологические нужды в количестве 3,35 тыс.м³. и установленных долгосрочных тарифов 1 м³ воды для АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - собственное водоснабжение.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **22163,65 тыс. руб.**, с ростом к 2017 году 103,0%

Справочно:

- на 2016 год – 20767,82 тыс. руб.;

- на 2017 год – 21526,47 тыс. руб. – с ростом к 2016 году 103,7%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **11437,89 тыс. руб.**, в т.ч:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 4391,0 тыс. руб. с учетом факта 2016 года и в соответствии с представленной ведомостью амортизационных отчислений за 1 полугодие 2017 года.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 4413,85 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме 3017,8 тыс. руб.;

- цехового персонала – 652,4 тыс. руб.;

- АУП в сумме 743,65 тыс. руб.

3. Лизинговые платежи приняты в сумме 2573,1 тыс. руб. согласно представленных подтверждающих документов:

- дополнительное соглашение от 03 февраля 2017 года к договору лизинга с ГУ «Управление капитального строительства при Фонде газификации РТ» от 15.07.2009 № 36/1 лизинговые платежи на 2018 год на сумму **1768,3 тыс. руб.**;

- договор финансовой аренды (лизинга) от 18 апреля 2017 года № 33/17-ЦС. Сумма лизинговых платежей на 2018 год принята в соответствии с графиком и составила 574,0 тыс. руб. Расходы приняты в доле, приходящейся на тепловую энергию (68%) в сумме **390,3 тыс. руб.**;

- договор финансовой аренды (лизинга) от 21 июня 2017 года № 104/17-ЦС. Сумма лизинговых платежей на 2018 год принята в соответствии с

графиком и составила 609,6 тыс. руб. Расходы приняты в доле, приходящейся на тепловую энергию (68%) в сумме **414,5** тыс. руб.;

4. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме 44,65 тыс. руб., с учетом факта 2016 года.

5. Средства на страхование взрывоопасных объектов (126 котельных) – учтены в сумме 120,0 тыс. руб., приняты с учетом факта 2016 года.

6. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) учтены в сумме 470,1 тыс. руб. – по предложению организации, в том числе:

- транспортный налог – 24,5 тыс. руб.;
- земельный налог – 20,0 тыс. руб.;
- налог на имущество – 425,6 тыс. руб. (В подтверждение представлены налоговые декларации за 2016 год).

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2018 год составит 59990,48 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети Мензелинского района» потребителям

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1745,43 руб./Гкал** (без НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.;

с 1 июля 2018 года – **1812,72 руб./Гкал** (без НДС) с ростом 103,9% к I полугодью 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Базовый период - 2017 год		Период регулирования				Утверждено органом регулирования			
					Предложение организации на 2018 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Утвержден о ГКРТТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр. 4	Год (с учетом индексации)	Отклонени е к базовому периоду, %	I-е полугод е	II-е полугод е	Год	Отклонени е к 2017г. (ср.год.), %	I-е полугод е	II-е полугод е
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да		да		да	да		0,54	да	да
2	Выработано	Гкал	36 183,00	94,3	33 447,00	92,4	17 872,00	15 575,00	34 765,0 0	96,1	18 672,00	16 093,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	500,00	100,0	500,00	100,0	300,00	200,00	500,0 0	100,0	300,00	200,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	500,00	100,0	500,00	100,0	200,00	300,00	500,0 0	100,0	300,00	200,00
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	35 183,00	94,1	32 447,00	92,2	17 372,00	15 075,00	33 765,0 0	96,0	18 072,00	15 693,00
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	35 183,00	94,1	32 447,00	92,2	17 372,00	15 075,00	33 765,0 0	96,0	18 072,00	15 693,00
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	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	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	32 982,00	94,6	30 379,00	92,1	16 133,00	14 246,00	31 697,0 0	96,1	16 833,00	14 864,00
6.1.4.	прочие	Гкал	2 201,00	87,9	2 068,00	94,0	1 239,00	829,00	2 068,0 0	94,0	1 239,00	829,00
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	25 747,98	95,8	27 266,99	105,9	14 385,98	12 881,01	25 814,1 3	100,3	13 623,82	12 190,31
7	Топливо на технологические цели, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	22 687,51	96,9	23 888,12	105,3	12 581,21	11 306,91	22 708,6 2	100,1	11 965,23	10 743,39

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Базовый период - 2017 год		Период регулирования				Утверждено органом регулирования			
					Предложение организации на 2018 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Утвержден о ГКРТТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр. 4	Год (с учетом индексации)	Отклонени е к базовому периоду, %	I-е полугод е	II-е полугод е	Год	Отклонени е к 2017г. (ср.год.), %	I-е полугод е	II-е полугод е
7. 1	Газ природный	тыс.руб.	22 687,51	96,9	23 888,12	105,3	12 581,21	11 306,91	22 708,6 2	100,1	11 965,23	10 743,39
7. 1.1	Объем газа	тыс.м3	4 262,25	94,3	4 262,25	100,0	2 280,30	1 981,95	4 092,8 7	96,0	2 190,62	1 902,25
7. 1.2	Цена газа	руб.тыс.м 3	5 322,89	102,8	5 604,58	105,3	5 517,35	5 704,94	5 548,3 3	104,2	5 462,02	5 647,73
8	Электроэнергия	тыс.руб.	2 961,26	87,6	3 273,42	110,5	1 749,12	1 524,30	3 008,1 3	101,6	1 607,79	1 400,34
8. 1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2 694,07	87,6	3 212,37	119,2	1 718,59	1 493,78	2 944,2 9	109,3	1 575,87	1 368,42
8. 1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	546,76	94,2	599,60	109,7	320,78	278,82	525,5 8	96,1	281,30	244,27
8. 1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,93	93,0	5,36	108,7	5,36	5,36	5,60	113,7	5,60	5,60
8. 2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
8. 2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
8. 2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	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.	267,19	87,6	61,05	22,8	30,54	30,51	63,84	23,9	31,92	31,92
8. 3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	54,23	94,2	11,40	21,0	5,70	5,70	11,40	21,0	5,70	5,70
8. 3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	4,93	93,0	5,36	108,7	5,36	5,36	5,60	113,7	5,60	5,60
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	99,21	101,9	105,45	106,3	55,64	49,81	97,38	98,2	50,80	46,58
9. 1.	объем воды	тыс.м3	3,49	94,1	3,69	105,7	2,00	1,69	3,35	96,0	1,79	1,56
9. 2.	Тариф	руб.м3	28,43	108,3	28,58	100,5	27,82	29,47	29,07	102,3	28,34	29,92

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Базовый период - 2017 год		Период регулирования				Утверждено органом регулирования			
					Предложение организации на 2018 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Утвержден о ГКРТТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр. 4	Год (с учетом индексации)	Отклонени е к базовому периоду, %	I-е полугоди е	II-е полугоди е	Год	Отклонени е к 2017г. (ср.год.), %	I-е полугоди е	II-е полугоди е
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047		1,040				1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00		1,00				1,00			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00		0,00				0,00			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,00		0,00				0,00			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		0,00		0,00				0,00			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750		0,750				0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	21 526,47	103,7	22 163,65	103,0	9 440,85	12 722,80	22 163,65	103,0	11 766,39	10 397,26
III	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс.руб.	12 548,55	104,6	12 785,94	101,9	6 494,78	6 291,16	12 012,69	95,7	6 153,22	5 859,47
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	4 932,00	109,2	4 932,00	100,0	2 466,00	2 466,00	4 391,00	89,0	2 195,50	2 195,50
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 931,04	103,7	3 017,80	103,0	1 508,90	1 508,90	3 017,80	103,0	1 615,21	1 402,59
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	633,64	103,7	652,40	103,0	326,20	326,20	652,40	103,0	349,18	303,21
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	722,27	103,7	743,65	103,0	371,82	371,82	743,65	103,0	398,02	345,63
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	2 728,00	100,0	2 863,00	104,9	1 432,00	1 431,00	2 573,1	94,3	1 287,93	1 285,17

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Базовый период - 2017 год		Период регулирования				Утверждено органом регулирования			
					Предложение организации на 2018 год (корректировка)				Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Утвержден о ГКРТТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр. 4	Год (с учетом индексации)	Отклонени е к базовому периоду, %	I-е полугод е	II-е полугод е	Год	Отклонени е к 2017г. (ср.год.), %	I-е полугод е	II-е полугод е
									0			
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	11,00	28,9	11,00	100,0	5,50	5,50	44,65	405,9	22,33	22,33
33	Средства на страхование	тыс.руб.	120,00	125,0	96,00	80,0	48,00	48,00	120,00	100,0	60,00	60,00
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	470,60	97,4	470,10	99,9	336,36	133,74	470,10	99,9	225,05	245,05
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	18,00	100,0	24,50	136,1	12,00	12,50	24,50	136,1	12,25	12,25
34.2	земельный налог	тыс.руб.	47,60	101,3	20,00	42,0	10,00	10,00	20,00	42,0	0,00	20,00
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	405,00	96,9	425,60	105,1	314,36	111,24	425,60	105,1	212,80	212,80
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	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	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	59 823,00	100,3	62 216,59	104,0	30 321,61	31 894,98	59 990,48	100,3	31 543,43	28 447,04
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	29 956,93	97,3								
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	29 866,07	103,5								
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 700,34	106,5	1 917,48	112,8	1 745,43	2 115,75	1 776,71	104,5	1 745,43	1 812,72
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 657,64	107,5								
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 745,43	105,3								

**Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
АО «Муслюмовские инженерные сети»**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.11.2015 № 5-22/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям АО «Муслюмовские инженерные сети», в следующих размерах:

	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение
2016 год	1727,85	100%	1804,11	104,4%
2017 год	1804,11	100%	1858,76	103,0%
2018 год	1858,76	100%	1932,79	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 (приказ Госкомитета от 17.04.2015 № 95).

На основании заявления АО «Муслюмовские инженерные сети» от 12.04.2017 № 110 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 «Муслюмовские инженерные сети» (ИНН 1629003801) расположено по адресу: РТ, Муслюмовский муниципальный район, с. Муслюмово, ул. Тукая 42.

Руководитель организации – Заместитель генерального директора Хафизов Рамиль Дулфатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 2 котельные, находящиеся в собственности организации.

Установленная мощность котельных 7,79 Гкал/час.

Протяженность тепловых сетей - 10,49 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 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.

Сведения о наличии утвержденной схемы теплоснабжения Муслюмовского муниципального района в Госкомитет не представлены.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 8171,36 Гкал,
- собственные нужды котельных – 253,0 Гкал (3,1%);
- потери тепловой энергии – 629,0 Гкал (7,7%),
- полезный отпуск – 7289,36 Гкал, расчетный объем полезного отпуска

принят в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в том числе:

- собственное потребление – 169,0 Гкал (2,3%);
- отпуск бюджетным потребителям – 6020,36 Гкал. (82,6%);
- отпуск прочим потребителям – 1100,0 Гкал (15,1%).

Справочно: снижение полезного отпуска является следствием установки приборов учета у бюджетных потребителей.

Баланс производства тепловой энергии

Гкал.

Показатели	Факт 2016г.	Утверждено 2017 г.	Прогноз организации на 2018г.	Принято ГК РТТ на 2018 г.	Отклонение 2018/2017, %
Выработка тепловой энергии	7827,84	8480,0	8480,0	8171,36	96,4
Собственные нужды котельной	253,0	253,0	253,0	253,0	100,0
Потери в сетях	629,0	629,0	629,0	629,0	100,0
Полезный отпуск, в т.ч.:	6945,84	7598,0	7598,0	7289,36	95,9
собственное потребление	169,0	169,0	169,0	169,0	100,0
бюджет	5573,21	6429,0	6429,0	6 020,36	93,6
прочие	1203,63	1000,0	1000,0	1 100,00	110,0

Справочно: согласно фактических отчетных данных, представленных организацией в отдел мониторинга, фактический полезный отпуск тепловой энергии за последние 3 года составил:

	Ед.изм.	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016
Полезный отпуск, в т.ч.:	Гкал	7613,41	7308,83	6945,84
собственное потребление	Гкал	73,41	169	169
население	Гкал	111	0	0
бюджет	Гкал	6429	6043,47	5573,21
прочие	Гкал	1000	1096,36	1203,63

Письмом от 12.04.2017 № 110 АО «Муслюмовские инженерные сети» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год. Ответственность за достоверность данных несет организация.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год, согласно фактическим отчетным данным, представленными в отдел мониторинга, организацией отражен убыток от реализации услуги потребителям в сумме 1161,98 тыс. руб., в том числе в связи со снижением полезного отпуска потребителям. (Справочно: в целом по предприятию, согласно представленному отчету о прибылях и убытках за 2016 год, получена чистая прибыль 30 тыс. руб.).

Увеличение расходов над принятыми в тарифах 2016 года по статьям:

- расходы на оплату труда промышленно-производственного персонала с соц. отчислениями на 699,10 тыс. руб.;
- расходы на ремонт – на 841,6 тыс. руб.

АО «Муслюмовские инженерные сети» не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2018 год.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 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 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 103,4%;
- электрическая энергия – 104,0%;
- индекс потребительских цен – 104,0%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,0%.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из неперевышения 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 АО «Муслюмовские инженерные сети» долгосрочного периода регулирования представлены в Приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед. изм.	2016 год	2017 год	откл. ст.5/ст. 4, %	Скорректированные значения 2018 год	откл. ст.8/ст. 5, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	6286,91	6600,99	105,0	6421,55	97,3
	<i>объем газа</i>	<i>тыс.м³</i>	1270,07	1270,07	100,0	1222,42	96,2
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1286,74	1361,40	107,0	1388,65	102,0
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс. кВт</i>	235,99	235,99	100,0	226,40	95,9
3	Расходы на воду на технол.цели	тыс. руб.	113,85	120,28	105,6	118,42	98,5
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	5,48	5,48	100,0	5,26	95,9
4	ИТОГО		7687,50	8098,08	105,3	7944,33	98,1

1. Расходы на топливо на 2018 год приняты в сумме 6421,55 тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 1222,42 тыс.м³ в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 174,4 кг у.т./Гкал. Среднегодовая цена газа скорректирована и принята 5253,13 руб./тыс.м³ (без учета НДС) по факту 1 полугодия 2017 года с учетом индексации.

2. Расходы на электроэнергию на 2018 год приняты в сумме 1404,36 тыс. руб., в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 1388,65 тыс.руб. Объем принят в количестве 226,4 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска в соответствии с п. 56 Методических указаний.

- электрическая энергия на общехозяйственные нужды – 15,71 тыс.руб. Объем принят в количестве 2,56 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска.

Организация применяет тариф одноставочный (НН), средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята на уровне 2017 года с учетом индексации 6,13 руб./кВтч. (без учета НДС).

3. Затраты на воду на 2018 год приняты в сумме 118,42 тыс. руб.

Объем воды принят в количестве 5,26 тыс.м.³ в соответствии с п. 56 Методических указаний. Цена воды – по тарифам АО «Муслюмовские инженерные сети» с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме 3888,91 тыс. руб., с ростом к уровню 2017 года 103,0%.

Справочно, операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования были приняты:

на 2016 год в сумме 3 643,99 тыс.руб.,

на 2017 год в сумме 3 777,11 тыс.руб., с ростом к уровню 2016 года 103,7%.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 1876,25 тыс. руб., в т.ч:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме **380,14 тыс. руб.** согласно представленной ведомости амортизационных начислений:

- амортизация производственного оборудования – 289,83 тыс.руб.;

- амортизация общехового оборудования – 90,31 тыс.руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ:

- производственного персонала в сумме 559,88 тыс. руб.;

- административно-управленческого персонала в сумме 397,61 тыс. руб.

3. Аренда основных производственных фондов принята в сумме 524,65 тыс. руб. согласно представленному доп.соглашению от 15.12.2014 №1 к договору аренды оборудования котельной с ОАО «Таткоммунпромкомплект» от 20.09.2013 №31/13/12.

4. Непроизводственные расходы приняты в сумме 13,97 тыс. руб. с учетом факта 2016 года и в доле, согласно распределению общехозяйственных расходов в том числе:

- транспортный налог – 1,55 тыс. руб.,

- земельный налог – 12,42 тыс. руб.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018 год составит 13 709,49 тыс.руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Муслюмовские инженерные сети» потребителям на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1858,76 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1913,66 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 103,0% к I полугодью 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «Муслюмовские инженерные сети»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2016 год	2017 год		Корректировка 2018 год	
				Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да	
2	Выработано	Гкал	8 480,00	8 480,00	<i>100,0</i>	8 171,36	<i>96,4</i>
3	Собственные нужды котельных	Гкал	253,00	253,00	<i>100,0</i>	253,00	<i>100,0</i>
5	Потери	Гкал	629,00	629,00	<i>100,0</i>	629,00	<i>100,0</i>
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	7 598,00	7 598,00	<i>100,0</i>	7 289,36	<i>95,9</i>
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	169,00	169,00	<i>100,0</i>	169,00	<i>100,0</i>
6.1.3.	бюджет	Гкал	6 429,00	6 429,00	<i>100,0</i>	6 020,36	<i>93,6</i>
6.1.4.	прочие	Гкал	1 000,00	1 000,00	<i>100,0</i>	1 100,00	<i>110,0</i>
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	7 687,50	8 098,07	<i>105,3</i>	7944,33	<i>98,1</i>
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 286,91	6 600,99	<i>105,0</i>	6421,55	<i>97,3</i>
7.1	Газ природный	тыс.руб.	6 286,91	6 600,99	<i>105,0</i>	6421,55	<i>97,3</i>
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1 270,07	1 270,07	<i>100,0</i>	1 222,42	<i>96,2</i>
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	4 950,05	5 197,35	<i>105,0</i>	5 242,98	<i>100,9</i>
8	Электроэнергия	тыс.руб.	1 286,74	1 376,80	<i>107,0</i>	1 404,36	<i>102,0</i>
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 272,34	1 361,40	<i>107,0</i>	1 388,65	<i>102,0</i>
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	235,99	235,99	<i>100,0</i>	226,40	<i>95,9</i>
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,39	5,77	<i>107,0</i>	6,13	<i>106,3</i>
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	14,40	15,40	<i>106,9</i>	15,71	<i>102,0</i>
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2,67	2,67	<i>100,0</i>	2,56	<i>95,9</i>
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	5,40	5,77	<i>106,9</i>	6,13	<i>106,4</i>
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	113,85	120,28	<i>105,7</i>	118,42	<i>98,5</i>
9.1.	объем воды	тыс.м3	5,48	5,48	<i>100,0</i>	5,26	<i>95,9</i>
9.2.	Тариф	руб.м3	20,78	21,95	<i>105,7</i>	22,52	<i>102,6</i>
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047		1,040	
12	Индекс эффективности операц. расходов (ИР)			1,00		1,00	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,00	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,00	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			0,00		0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрчный период регулирования				
			Базовый период 2016 год	2017 год		Корректировка 2018 год	
				Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 643,99	3 777,11	103,7	3 888,91	103,0
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 028,48	1 998,54	98,5	1876,25	93,9
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	492,39	414,34	84,1	289,83	69,9
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	13,53	13,53	100,0	90,31	667,5
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ.рабочих	тыс.руб.	524,62	543,79	103,7	559,88	103,0
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.			0,0	0,00	0,0
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	372,57	386,18	103,7	397,61	103,0
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	619,05	619,05	100,0	524,65	84,8
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т.ч.:	тыс.руб.	6,32	21,66	342,7	13,97	64,5
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	1,85	8,90	481,0	1,55	17,4
34.2	земельный налог	тыс.руб.	4,47	12,42	277,9	12,42	100,0
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
40	НВВ	тыс.руб.	13359,97	13873,72	103,8	13709,49	98,8
41	Тариф среднегодовой	руб./Гкал	1758,35	1825,97	103,8	1880,76	103,0
41.1	тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1727,85	1804,11	100,0	1858,76	100,0
41.2	тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1804,11	1858,76	103,0	1913,66	103,0

**Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
ООО «ПКФ «Восток-Энерго»**

тарифное дело

№ 20-127/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.11.2015 №5-22 (в ред. № 5-17/тэ от 30.11.2016) установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» (далее ООО «ПКФ «Восток-Энерго» в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	1 390,90	100,0%	1 452,14	104,4%
2017 год	1 452,14	100,0%	1509,14	103,9%
2018 год	1509,14	100,0%	1 554,81	103,0%

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** (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 «ПКФ «Восток-Энерго» от 24.04.2017 №59 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 ПКФ «Восток-Энерго», расположено по адресу г. Чистополь, ул. Энгельса, д. 127,

Руководитель организации – директор Миннугалеев Насыих Вазыйхзянович.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1652007515 / КПП 165201001.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 2 котельные, находящиеся в собственности организации. Установленная мощность источников теплоснабжения – 40,41 Гкал/час. Загруженность котельных 39,5%.

Протяженность тепловых сетей составляет 12075м.

Организация заявила о корректировке полезного отпуска в сторону увеличения на 2,2% по всем категориям потребителей.

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.

Учитывая, что в утвержденной схеме теплоснабжения сведений о полезном отпуске источников теплоснабжения не отражены, соответствии с законодательством при расчете тарифа на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 58 744,41 Гкал,
- собственные нужды котельной – 1321,18 Гкал – на уровне 2017 года;
- потери тепловой энергии – 5581,47,00 Гкал (9,5%) – в соответствии с постановлением Госкомитета № 5-22/тэ от 13.11.2015;
- полезный отпуск – 51 841,76 Гкал (88,2%) с ростом 102,4% , в том числе:
 - собственное потребление – 440,55 Гкал (0,7%) - по факту 2016 года,
 - населению – 42 051,58 Гкал (81,2%) с ростом 102,1%
 - бюджетным потребителям – 3597,35 Гкал (7,0%) - с ростом 101,3% по предложению организации;
 - прочим потребителям – 5752,28 Гкал (11,1%) с ростом к уровню 2017 года 103,5% по предложению организации с представленных обосновывающих документов.

Баланс производства тепловой энергии

Гкал.

Показатели	Факт 2016г.	Утверждено 2017 г.	Прогноз организации на 2017г.	Принято ГК РТТ на 2017 г.	Отклонение 2017/2016, %
Выработка тепловой энергии	60 649,48	57 534,84	60 360,53	58744,41	102,1
Собственные нужды котельной	2 515,31	1 321,18	3 005,57	1 321,18	100,0
Потери в сетях	5 650,47	5 581,47	5 605,78	5 581,47	100,0
Полезный отпуск, в том числе:	52 483,70	50 632,19	51 749,17	51841,76	102,4
собственное потребление	440,55	347,96	347,96	440,55	126,6
население	42 144,69	41 177,36	42 051,58	42 051,58	102,1
бюджет	3 561,06	3 550,45	3 597,35	3 597,35	101,3
прочие	6 337,40	5 556,42	5 752,28	5 752,28	103,5

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 30 619,74 Гкал;

2 полугодие – 21 222,02 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год в соответствии с отчетной калькуляцией, представленной в отдел мониторинга, организацией отражен убыток от

реализации услуги потребителям в сумме 2609,94 тыс. руб. в связи со снижением полезного отпуска потребителям на 1937,1 Гкал или на 3,6%.

Расходы организации на производство и реализацию тепловой энергии в 2016 году составили 76 970,69 тыс. руб.

Превышение расходов отражено по статьям:

- прочие общепроизводственные расходы – на 498,81 тыс. руб.,
- фонд оплаты труда административно-управленческого персонала - на 295,27 тыс. руб.;
- амортизация общепроизводственного оборудования – на 228,39 тыс. руб.

Экономия расходов произошла по статьям:

- расходы на приобретение энергоресурсов – на 976,03 тыс. руб.
- вспомогательные материалы (химреагенты) – на 87,5 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – на 98,45 тыс. руб.

ООО «ПКФ «Восток-Энерго» 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 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
природный газ с 1 июля	103,4
мазут с 1 января	102,6
электрическая энергия с 1 января	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «ПКФ «Восток-Энерго» долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№	Наименование статей	Ед. изм.	2016 год	Утверждено 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
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	42 467,80	40617,62	95,6	43708,98	107,6
	расходы на газ	тыс. руб.	42 467,80	40617,62	95,6	43708,98	107,6
	объем		8 640,33	8094,77	93,7	8264,95	102,1
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	5841,00	5561,24	95,2	6673,93	120,0
	объем электроэнергии	тыс. кВт	2228,69	2073,54	93,0	2123,08	102,4
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	636,17	448,92	70,6	480,76	107,1
	объем воды	м3	24,43	17,18	70,3	17,59	102,4
4	ИТОГО	тыс. руб.	48 994,97	46 627,78	95,3	50863,67	109,1

1. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **43708,98** тыс. руб.

Объем газа принят расчетный в количестве 8264,95 тыс. куб.м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 162,7 кг.у.т./Гкал. Цена газа скорректирована и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами. С учетом индексации на 2018 год она составляет 5288,48 руб./тыс. м3 (без учета НДС).

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **6673,93** тыс. руб. с ростом 120,0% к значению 2017 года.

Объем электрической энергии принят в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 2123,08 тыс. кВт*ч. Тариф средневзвешенный по одноставочным ВН и НН на основании отчёта за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации составит 3,15 руб./кВт.ч (рост 117% к уровню 2017 года).

3. Затраты на воду на технологические цели на 2017 год приняты в сумме **480,86** тыс. руб.

Объем воды на технологические нужды на уровне 2017 года принят в количестве 17,59 тыс. куб. м. в соответствии с изменением полезного отпуска согласно методическим указаниям. Цена принята по тарифам поставщика АО «Чистополь-Водоканал» с учетом индексации.

II. **Операционные (подконтрольные)** расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **24106,02** тыс. руб., с ростом к уровню 2017 года 103,4%;

№ 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	-0,049	0,01
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности *	у.е.	10,90	10,68	10,73
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	40,41	40,41	40,41
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23 357,40	23 322,87	24 106,02
	рост расходов	%		99,9%	103,4%

* условные единицы рассчитаны по присоединённой нагрузке собственного потребления и по договорам с потребителями.

III. **Неподконтрольные расходы** приняты в сумме **4 346,28** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования - 407,12 тыс. руб. на основании ведомости основных средств за 2016 год;

2. Амортизация общехозяйственного оборудования – 35,26 тыс. руб. – на основании приложенной справки об основных средствах;

3. Отчисления на социальные нужды с оплаты производственного персонала приняты в размере 30,20% от ФОТ в сумме 2595,76 тыс. руб.;

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты цехового персонала приняты в размере 30,20% от ФОТ в сумме 393,03 тыс. руб.

5. Отчисления на социальные нужды с оплаты управленческого персонала приняты в размере 30,20% от ФОТ в сумме 341,09 тыс. руб.,

6. Плата за предельно допустимые выбросы – 11,52 тыс. руб. – принята на основании приложенных документов,

7. Средства на страхование – на основании приложенных документов (страховой полис) в сумме 6,70 тыс. руб.

8. Налоги – 555,80 тыс. руб., в том числе:

- транспортный - 81,76 тыс. руб. – по факту 2016 года,
- налог на землю – 279,03 тыс. руб. по факту 2016 года,
- налог на имущество – 195,00 тыс. руб. – по факту 2016 года.

IV. Внереализационные расходы приняты в сумме 92,44 тыс. руб. – услуги банка – по предложению организации.

V. Величина скорректированной годовой **необходимой валовой выручки** (далее – **НВВ**) на 2018 год составит **79 408,40 тыс. руб.**

Предлагается скорректировать **тарифы на тепловую энергию**, поставляемую ООО ПКФ «Восток-Энерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на **2018** год:

с 1 января 2018 года – **1509,14** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1 564,36** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,7% к I полугодью 2018 года.

Тарифы для населения

с 1 января 2018 года – **1780,79** руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1845,94** руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 103,7% к I полугодью 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на 2017 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Фактические данные за 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр.4	Предложение на 2018 г. (с учетом индексации)	Отклонение к базовому периоду, %	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Откл. %	I-е п/г	II-е п/г
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да			0,59	да	да
2	Выработано	Гкал	60 649,48	57 534,84	93,7	60 360,53	104,9	58 744,41	102,1	34 697,52	24 046,89
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2 515,31	1 321,18	92,6	3 005,57	227,5	1 321,18	100,0	780,49	540,69
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	5 650,47	5 581,47	100,0	5 605,78	100,4	5 581,47	100,0	3 297,28	2 284,19
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	52 483,70	50 632,19	93,0	51 749,17	102,2	51 841,76	102,4	30 619,74	21 222,02
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	440,55	347,96	83,2	347,96	100,0	440,55	126,6	266,69	173,86
6.1.2.	население	Гкал	42 144,69	41 177,36	95,3	42 051,58	102,1	42 051,58	102,1	24 351,13	17 700,45
6.1.3.	бюджет	Гкал	3 561,06	3 550,45	108,9	3 597,35	101,3	3 597,35	101,3	2 272,66	1 324,69
6.1.4.	прочие	Гкал	6 337,40	5 556,42	73,9	5 752,28	103,5	5 752,28	103,5	3 729,26	2 023,02
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	47 968,94	46 627,78	95,3	50 308,31	107,9	50 863,67	109,1	29 689,04	21 174,62
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	41 937,84	40 617,62	95,6	43 585,08	107,3	43 708,98	107,6	25 466,95	18 242,03
7.1	Газ природный	тыс.руб.	41 937,84	40 617,62	95,6	43 585,08	107,3	43 708,98	107,6	25 466,95	18 242,03
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	8 334,29	8 094,77	93,7	8 492,33	104,9	8 264,95	102,1	4 882,56	3 382,39
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 031,96	5 017,76	102,1	5 132,29	102,3	5 288,48	105,4	5 215,90	5 393,24
8	Электроэнергия	тыс.руб.	5 712,91	5 561,24	95,2	6 230,21	112,0	6 673,93	120,0	3 942,66	2 731,27
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	5 652,35	5 506,34	95,2	6 146,83	111,6	6 614,72	120,1	3 907,68	2 707,04
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 153,18	2 053,07	93,0	2 153,90	104,9	2 102,12	102,4	1 241,84	860,28
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	2,63	2,68	102,3	2,85	106,4	3,15	117,3	3,15	3,15
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	15,50	17,73	95,2	21,55	121,6	19,18	108,2	11,33	7,85
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6,15	6,61	93,0	7,55	114,3	6,77	102,4	4,00	2,77
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	2,52	2,68	102,3	2,85	106,4	2,83	105,7	2,83	2,83
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	45,05	37,17	95,2	61,83	166,3	40,03	107,7	23,65	16,38
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	17,63	13,86	93,1	21,66	156,3	14,19	102,4	8,38	5,81
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	2,56	2,68	102,3	2,85	106,4	2,82	105,2	2,82	2,82
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	318,19	448,92	70,6	493,02	109,8	480,76	107,1	279,44	201,32
9.1.	объем воды	тыс.м3	13,31	17,18	70,3	18,02	104,9	17,59	102,4	10,39	7,20
9.2.	Тариф	руб.м3	23,92	26,13	100,3	27,36	104,7	27,33	104,6	26,89	27,97
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047		1,040		1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,00		1,00			
13	Индекс изменения количества активов			-0,05		0,00		0,01			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Фактические данные за 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр.4	Предложение на 2018 г. (с учетом индексации)	Отклонение к базовому периоду, %	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Откл. %	I-е п/г	II-е п/г
	(ИКА)										
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			10,68		0,00		10,73			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			40,41		40,41		0,00			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,750		0,750		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	23 826,26	23 322,87	99,9	24 013,22	103,0	24 106,02	103,4	14 301,04	9 804,98
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	5 175,38	4 651,25	99,5	5 151,13	110,7	4 346,28	93,4	2 173,14	2 173,14
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	890,32	826,70	101,0	1 110,63	134,3	407,12	49,2	203,56	203,56
24	Амортизация (общесохов. оборудование)	тыс.руб.	228,39	0,00	0,0	120,87	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	61,30	60,34	119,6	35,26	58,4	35,26	58,4	17,63	17,63
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 515,15	2 511,43	99,9	2 585,77	103,0	2 595,76	103,4	1 297,88	1 297,88
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	380,83	380,26	99,9	391,52	103,0	393,03	103,4	196,51	196,51
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	419,67	330,01	99,9	339,78	103,0	341,09	103,4	170,55	170,55
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	40,42	41,26	88,9	11,52	27,9	11,52	27,9	5,76	5,76
33	Средства на страхование	тыс.руб.	83,50	27,20	48,1	0,00	0,0	6,70	24,6	3,35	3,35
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	555,80	474,05	100,0	555,80	117,2	555,80	117,2	277,90	277,90
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	81,76	72,11	100,0	81,76	113,4	81,76	113,4	40,88	40,88
34.2	земельный налог	тыс.руб.	279,03	253,22	100,0	279,03	110,2	279,03	110,2	139,52	139,52
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	195,00	148,72	100,0	195,00	131,1	195,00	131,1	97,50	97,50
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	1 552,88	90,00	86,2	272,44	302,7	92,44	102,7	46,22	46,22
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-4 808,79	0,00	0,0	20,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
37.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	73 714,67	74 691,89	96,9	79 765,11	106,8	79 408,40	106,3	46 209,44	33 198,96
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.	73 714,67	74 691,89	96,9	0,00	0,0	0,00	0,0		
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	42 228,31	43 797,33	99,0						
41.1	Горячая вода*	тыс.руб.	42 228,31	43 797,33	99,0						
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	31 486,36	30 894,56	94,0						
42.1	Горячая вода*	тыс.руб.	31 486,36	30 894,56	94,0						
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 404,53	1 475,19	104,2	1 541,38	104,5	1 531,75	103,8	1 509,14	1 564,36
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 404,52	1 475,19	104,2	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Фактические данные за 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр.4	Предложение на 2018 г. (с учетом индексации)	Отклонение к базовому периоду, %	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Откл. %	I-е п/г	II-е п/г
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 390,90	1 452,14	<i>104,4</i>						
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 390,90	1 452,14	<i>104,4</i>						
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 452,14	1 509,14	<i>103,9</i>						
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 452,14	1 509,14	<i>103,9</i>						

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
Федеральным государственным бюджетным научным учреждением
«Татарский научно-исследовательский институт
сельского хозяйства»

тарифное дело

№ 20-134/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.11.2015 № 5-22/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным научным учреждением «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства» (далее – ФГБНУ «ТатНИИСХ»), в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	852,06	100,0	890,41	104,5
2017	890,41	100,0	926,26	104,0
2018	926,26	100,0	952,04	102,8

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 (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»).

Организация на корректировку не заявлялась.

В соответствии с требованием законодательства **выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2018 год** (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

ФГБНУ «ТатНИИСХ» расположено по адресу: г. Казань, Оренбургский тракт, д. 48.

Руководитель организации – директор Тагиров Марсель Шарипзянович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ИНН 1659034966.

ФГБНУ «ТатНИИСХ» вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для потребителей. Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения является 1 котельная. Присоединённая нагрузка по данной котельной составляет 0,96 Гкал/час. Средняя загруженность котельной – 50,3%. Протяженность тепловых сетей составляет 2834,0 м в двухтрубном исчислении.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130 в утверждённой схеме теплоснабжения города Казани информация об источнике тепловой энергии ФГБНУ «ТатНИИСХ» отсутствует.

При корректировке тарифов на 2018 год выработка учтена в объеме 2412,0 Гкал, с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 66,3 Гкал (2,6%);

- потери 305,6 Гкал (11,8%);

- полезный отпуск 2040,2 Гкал (85,6%),

в т.ч. реализуется:

- на собственное потребление 1804,3 Гкал (81,6%), принят на уровне базового периода;

- бюджетным потребителям 235,9 Гкал (18,4%), принят на основании фактических данных за II полугодие 2016 года и I полугодие 2017 года.

Справочно: фактические данные по полезному отпуску бюджетным потребителям:

- 2 полугодие 2016 года составило 102,24 Гкал.

- 1 полугодие 2017 года составило 133,63 Гкал;

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

№ п/п	Показатели	Факт. данные за 2016г	Принято ГКРТТ на 2017г.	Принято ГКРТТ на 2018г.	Отклонение к 2017г. (%)
1	Выработка тепловой энергии	2367,1	2583,6	2412,0	93,4
2	собственные нужды котельных	63,3	66,3	66,3	100,0
3	Потери	281,6	305,6	305,6	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе:	2022,2	2211,7	2040,2	92,2
4.1	<i>собственное потребление</i>	<i>1796,0</i>	<i>1804,3</i>	<i>1804,3</i>	100,0
4.3	<i>бюджетные потребители</i>	<i>226,2</i>	<i>407,4</i>	<i>235,9</i>	57,9

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 год:

1 полугодие – 1176,47 Гкал.;

2 полугодие – 863,71 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно отчетным данным, представленные в отдел мониторинга за 2016 год организацией получен убыток в сумме 17,38 тыс. руб.. Убыток связан со снижением полезного отпуска на 8,6% или на 189,5 Гкал.

Организация на 2018 год утвержденной инвестиционной программы не имеет.

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 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки, и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применены следующие индексы-дефляторы

	2018 год
Природный газ с 1 июля	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	104,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	104,0%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения 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 ФГБНУ «ТатНИИСХ» долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2018 год приняты:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	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 воду на технологические цели	тыс. руб.	18,33	18,69	102,0%	17,89	92,0%
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	1,20	1,20	100,0%	1,11	92,2%
	ИТОГО		18,33	18,69	102,0%	17,89	92,0%

Расходы на топливо (газ природный) согласно п.13 договора №56 от 11.12.2013г. оплата газа по настоящему Договору осуществляется за счёт средств Федерального бюджета, данные расходы при расчете не учитываются.

Расходы на электрическую энергию согласно п.6.1 государственного контракта на электроснабжение №2352Э от 11.12.2013 года сумма бюджетных обязательств составляет 2600,00 тыс. руб., учитывая изложенное данные расходы при расчете не учитываются.

Организация расходы по топливу и электроэнергии организация в базовом периоде не заявляло.

Расходы на воду для технологических целей на 2018 год приняты с учетом индексации с 1 июля на 104,0% в сумме 18,69 тыс. рублей.

Объем воды принят на уровне 2016 года в количестве 1,20 тыс.м³. Услуги по водоснабжению оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 15.12.2016 №10-50/кС установлен тариф на II полугодие 2017 года в размере 15,97 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2018 год в сумме 1417,59 тыс. руб., к уровню 2017 года снижение на 3,4%.

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 415,76	1 467,48	1 417,59
Рост	%		103,7	96,6

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме 486,25 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты в сумме 34,35 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- с ФОТ производственного персонала в сумме 308,36 тыс. руб.;

- с ФОТ цехового персонала в сумме 97,54 тыс. руб.;

3. Плата за предельно допустимые выбросы принята на уровне фактических затрат за 2016 год в сумме 1,30 тыс. руб.;

4. Земельный налог учтен в сумме 37,45 тыс. руб.;

5. Налог на имущество учтен на уровне факта 2016 года в сумме 3,75 тыс. руб.;

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 год составит 1921,73 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ФГБНУ «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства»** потребителям, **на 2018 год** в размере:

с 1 января 2018 года – **926,26 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **963,30 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 104,0% к I полугодью 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ФГБНУ «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено органом регулирования					Утверждено органом регулирования 2018 год (корректировка)	
			2016 год	2017 год	Отклонение к 2016 году (среднегод.), %	2018 год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %	2018 год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да		да	
2	Выработано	Гкал	2 583,57	2 583,57	100,0%	2 583,57	100,0%	2 412,04	93,4%
3	Собственные нужды котельных	Гкал	66,26	66,26	100,0%	66,26	100,0%	66,26	100,0%
5	Потери	Гкал	305,60	305,60	100,0%	305,60	100,0%	305,60	100,0%
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2 211,71	2 211,71	100,0%	2 211,71	100,0%	2 040,18	92,2%
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	2 211,71	2 211,71	100,0%	2 211,71	100,0%	2 040,18	92,2%
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	1 804,31	1 804,31	100,0%	1 804,31	100,0%	1 804,31	100,0%
6.1.3.	бюджет	Гкал	407,40	407,40	100,0%	407,40	100,0%	235,87	57,9%
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	18,33	18,69	102,0%	19,44	104,0%	17,89	92,0%
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
8	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	18,33	18,69	102,0%	19,44	104,0%	17,89	92,0%
9.1.	объем воды	тыс.м3	1,20	1,20	100,0%	1,20	100,0%	1,11	92,2%
9.2.	Тариф	руб.м3	15,27	15,58	102,0%	16,20	104,0%	16,16	99,8%
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047		1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,000		1,000		1,000	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,000		0,000		-0,082	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,425	0,425		0,425		0,390	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		0,850	0,850		0,850		0,780	
16	Коэффициент эластичности затрат по		0,75	0,750		0,750		0,750	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено органом регулирования					Утверждено органом регулирования 2018 год (корректировка)	
			2016 год	2017 год	Отклонение к 2016 году (среднегод.), %	2018 год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %	2018 год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %
	посту активов								
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 415,76	1 467,48	103,7%	1 510,91	103,0%	1 417,59	96,6%
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	486,31	516,71	106,3%	542,38	105,0%	486,25	94,1%
23	Амортизация произв. оборудования	тыс.руб.	100,86	75,64	75,0%	75,64	100,0%	34,35	45,4%
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	288,94	299,49	103,7%	308,36	103,0%	308,36	103,0%
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	91,40	94,74	103,7%	97,54	103,0%	97,54	103,0%
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,51	0,43	84,3%	0,43	100,0%	1,30	302,3%
33	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		0,00	
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	4,60	46,40	1008,7%	60,41	130,2%	44,70	96,3%
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00		3,50	
34.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	41,80		55,81	133,5%	37,45	89,6%
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	4,60	4,60	100,0%	4,60	100,0%	3,75	81,5%
35	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	1 920,39	2 002,87	104,3%	2 072,74	103,5%	1 921,73	95,9%
40	НВВ годовая	тыс.руб.	1 920,39	2 002,87	104,3%	2 072,74	103,5%	1 921,73	95,9%
40.1	НВВ 1 полугодия	тыс.руб.	1 087,23	0,00	0,0%	1 181,91		1 089,72	
40.2.1	НВВ 2 полугодия	тыс.руб.	833,16	0,00	0,0%	890,83		832,02	
41	Тариф среднегодовой	руб./Гкал	868,28	905,58	104,3%	937,16	103,5%	941,94	104,0%
41.1	Тариф 1 полугодия	руб./Гкал	852,06	890,41	100,0%	926,26	100,0%	926,26	100,0%
41.2.1	Тариф 2 полугодия	руб./Гкал	890,41	926,26	104,0%	952,04	102,8%	963,30	104,0%

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
ООО «Карсар» потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2015 № 5-20/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям ООО «Карсар», в следующих размерах:

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1233,33	100,0	1285,32	104,2
2017	1285,32	100,0	1337,10	104,0
2018	1337,10	100,0	1369,49	102,4

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.**

ООО «Карсар» письмом от 28.04.2017 №2553 обратилось в Госкомитет для корректировки установленных долгосрочных тарифов, в соответствии с п.52 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» выполнена корректировка долгосрочных тарифов.

ООО «Карсар» расположено по адресу: г. Казань, ул. Оренбургский тракт, д.144.

Руководитель организации – генеральный директор Раимов Асаф Магсумович. Организация работает **по общей** системе налогообложения.

ИНН 1624004368.

Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности организации.

Источником теплоснабжения является 2 котельные, которые находятся в собственности у организации. Предприятие оказывает услуги теплоснабжения населению г. Казани, на период регулирования - 2018 год, организацией представлен договор с прочими потребителями – ООО «ТАИФ-НК АЗС».

Установленная мощность – 9,67 Гкал/час.

Присоединенная нагрузка – 5,22 Гкал/час.

Тепловые сети на балансе организации отсутствуют.

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. **ООО «Карсар»** - присвоен статус единой теплоснабжающей организации - **ЕТО-32**.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на **2018** год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 8099,81 Гкал, в том числе:
- полезный отпуск – 9044,91 Гкал (100,0%), рост полезного отпуска по отношению к предшествующему периоду составил 149,7 %, на основании представленного договора с потребителем (ООО «ТАИФ-НК АЗС» от 20.02.2017 №120-17дк)
- собственное потребление – 5386,14 Гкал (59,5%) принято по предложению организации;
- население – 3198,84 Гкал (35,4%) принято по предложению организации;
- прочие 459,93 Гкал (5,1%) на основании представленных обосновывающих документов (договор с ООО «ТАИФ-НК АЗС»).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)						
№ п./п.	Показатели	2016 г. факт	2017 г. утверждено	Предложение организации на 2018 г.	Принято ГКРТТ на 2018 г.	Отклонение к 2017 году, %
1	Выработка т/э	6364,63	6043,52	9044,91	9044,91	149,7
2	Собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Полезный отпуск, в т. ч.:	6364,63	6043,52	9044,91	9044,91	149,7
4.1	Собственное потребление	3165,79	3028,24	5386,14	5386,14	177,9
4.2	Население	3198,84	3015,28	3198,84	3198,84	106,1
4.3	Прочие потребители	0,0	0,0	459,93	459,93	0,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 год:

1 полугодие – 4778,67 Гкал.;

2 полугодие – 4266,24 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год, представленным в отдел мониторинга и наблюдения организаций коммунальной сферы, организация некорректно отразила убыток в размере 5067,39 тыс. руб.

Скорректированное значение по **итогам финансово-хозяйственной деятельности** предприятия за 2016 год составляют: **убыток** в размере – 545,42 тыс.руб., в связи с превышением расходов по следующим статьям затрат:

Электроэнергия на технологические цели – 478,01 тыс.руб;

Текущий ремонт (материалы) – 190,99 тыс.руб;

Услуги сторонних организаций – 291,49 тыс.руб

Прочие общехозяйственные расходы – 42,52 тыс.руб.

Организация некорректно отражает фактические затраты, отнесенные на собственное потребление тепловой энергии.

Экономия произошла по следующим статьям затрат:

ФОТ цехового персонала с учетом отчислений на социальные нужды – 64,33 тыс.руб;

Средства на страхование - 42,52 тыс.руб.

Инвестиционная программа на 2016-2018 года у организации не утверждена.

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», 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 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018 год
- на газ с 1 июля	103,4%
- электрическая энергия	104,0%
- индекс потребительских цен	104,0%
- индекс цен промышленных производителей	104,0%

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «Карсар» на 2018 год представлены в Приложении.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2016 год	2017 год	2018 год	откл. ст.2018 г/2017 г, %
1	Расходы на топливо	4 410,51	4 179,54	6 500,86	155,5
2	Расходы на электроэнергию	790,85	752,94	2 755,44	366,0
3	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	31,99	
	ИТОГО	5 201,36	4 932,48	9 288,29	188,3

1. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2018 год приняты в сумме 6500,86 тыс. руб.

Объем газа принят расчетный в количестве 1093,48 тыс. куб.м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 152,2 кг.у.т./Гкал. Цена на газа скорректирована и принята на основании фактических данных за 6 месяцев 2017 года, и составила с учетом индексации 5335,41 руб./тыс. м³ (без учета НДС) 5 группа потребления газа.

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме 2755,44 тыс. руб.

Объем электрической энергии расчетный принят в количестве 557,49 тыс. кВт*ч. Фактическая цена на электрическую энергию (СН2) некорректно отражена организацией и принята по тарифу на основании представленных счетов – фактур за 2017 год с учетом индексации – 4,94 руб./кВт.ч.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты на основании заявления организации (от 29.09.2017 №5076), в связи с вновь появившимся объектом (по адресу г. Казань ул.Московская д.3) и составили 31,99 тыс.руб.

Объем воды принят на основании заключения отдела тех.аудита - 1,97 тыс.м3, по тарифу поставщика с учетом индексации (МУП «Водоканал»).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **1667,22 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года на 103,0%:

Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования		
	2016 год	2017 год	2018 год
Операционные (подконтрольные) расходы	1 562,22	1 619,29	1 667,22
Рост		103,7	103,0

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **1343,91 тыс. руб.**, в т.ч:

1. Амортизация производственного оборудования 991,30 тыс.руб согласно представленным обосновывающим документам;

2. Отчисления на социальные нужды в размере 30,2% от ФОТ:

- с оплаты ФОТ производственного персонала - в сумме 288,27 тыс. руб.;

- с оплаты ФОТ цехового персонала - в сумме 44,25 тыс. руб.;

3. Средства на страхование приняты в сумме 20,10 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих документов.

Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
	2016 год	2017 год	2018 год
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	5 201,36	4 932,48	9 302,31
Операционные (подконтрольные) расходы	1 562,22	1 619,29	1 667,22
Неподконтрольные расходы	1 357,25	1 358,64	1 343,91
ИТОГО необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)	8 120,82	7 910,41	12 313,44

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018 годы составит:

Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
	2016 год	2017 год	2018 год
Необходимая валовая выручка	8 120,82	7 910,41	12 313,44
Отклонение %		97,4	155,7

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Карсар» потребителям на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1337,10 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1388,55 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 103,8% к I полугодию 2018 года.

Тариф для населения:

с 1 января 2018 года – **1577,78 руб./Гкал** (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1638,49 руб./Гкал** (с учетом НДС) с ростом 103,8% к I полугодию 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «Карсар», г.Казань

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено ГКРПТ на 2017 год	Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования			
				Год (с учетом индексации)	Отклонение к базовому периоду, %	Период регулирования 2018 год (корректировка)			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да				да	да
2	Выработано	Гкал	6 043,52	9 044,91	149,7	9 044,91	149,7	4 778,67	4 266,24
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	6 043,52	9 044,91	149,7	9 044,91	149,7	4 778,67	4 266,24
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	6 043,52	9 044,91	149,7	9 044,91	149,7	4 778,67	4 266,24
6.1.1	собственное потребление	Гкал	3 028,24	5 386,14	177,9	5 386,14	177,9	2 847,64	2 538,51
6.1.2	население	Гкал	3 015,28	3 198,84	106,1	3 198,84	106,1	1 688,29	1 510,55
6.1.4	прочие	Гкал	0,00	459,93	0,0	459,93	0,0	242,74	217,19
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	4 932,48	8 531,30	173,0	9 302,31	188,6	4 874,97	4 427,33
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 179,54	6 438,99	154,1	6 514,88	155,9	3 397,95	3 116,93
7.1	Газ природный	тыс.руб.	4 179,54	6 438,99	154,1	6 514,88	155,9	3 397,95	3 116,93
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	815,88	1 217,23	149,2	1 221,06	149,7	647,16	573,90
			0,135	0,135		0,135			
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 122,77	5 289,87	103,3	5 335,41	104,2	5 250,52	5 431,14
8	Электроэнергия	тыс.руб.	752,94	2 092,32	277,9	2 755,44	366,0	1 460,38	1 295,06
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	752,94	2 092,32	277,9	2 755,44	366,0	1 460,38	1 295,06
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	372,50	916,07	245,9	557,49	149,7	295,47	262,02
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	2,02	2,28	113,0	4,94	244,5	4,94	4,94
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	31,99	0,0	16,64	15,35
9.1.	объем воды	тыс.м3	0,00	0,00	0,0	1,97	0,0	1,04	0,92
9.2.	Тариф	руб.м3	0,00	0,00	0,0	16,27	0,0	15,97	16,61
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 619,29	2 291,18	141,5	1 667,22	103,0	842,64	824,58
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 358,64	1 505,12	110,8	1 343,91	98,9	671,96	671,96
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	978,77	991,30	101,3	991,30	101,3	495,65	495,65
24	Амортизация (общехов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	279,87	396,00	141,5	288,27	103,0	144,13	144,13
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	42,96	60,79	141,5	44,25	103,0	22,12	22,12
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено ГКРПТ на 2017 год	Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования			
				Год (с учетом индексации)	Отклонение к базовому периоду, %	Период регулирования 2018 год (корректировка)			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
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.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
33	Средства на страхование	тыс.руб.	57,04	57,04	100,0	20,10	35,2	10,05	10,05
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
34.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	7 910,41	12 327,60	155,8	12 313,44	155,7	6 389,57	5 923,87
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.	7 910,40	0,00	0,0	12 313,44	155,7	6 389,57	5 923,87
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 308,91	1 362,93	104,1	1 361,37	104,0	1 337,10	1 388,55
	Отклонение, %								103,8

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
ООО «Оризон» потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2015 № 5-20/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую ООО «Оризон» потребителям, в следующих размерах:

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1534,70	100,0	1597,16	104,1
2017	1597,16	100,0	1663,58	104,2
2018	1663,58	100,0	1753,78	105,4

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.**

ООО «Оризон» письмом от 26.04.2017 №2313 обратилось в Госкомитет для корректировки установленных долгосрочных тарифов, в соответствии с п.52 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Госкомитет выполнил корректировку.

ООО «Оризон» расположено по адресу г.Казань, ул. Родины, д.7.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения.**

ИНН 1660085901

Руководитель организации – директор Пархоменко Денис Александрович.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая находится в собственности у организации.

Оказание услуг теплоснабжения является основным видом деятельности предприятия.

Установленная мощность котельной – 4,3 Гкал/час.

Присоединенная нагрузка – 3,87 Гкал/час.

Средняя загрузка котельной – 93,0%.

Тепловые сети на балансе организации отсутствуют.

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. **ООО «Оризонт»** - присвоен статус единой теплоснабжающей организации - **ЕТО-13**.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2018 год учтены следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 8028,90 Гкал;
- собственные нужды котельной – 193,90 Гкал, согласно сложившемуся факту за 2016 год;
- полезный отпуск – 7835,00 Гкал, объем полезного отпуска принят со снижением на 10% на основании представленных обосновывающих документов (соглашение о расторжении договора на теплоснабжение с ООО «Авто Хаус» от 17.02.2017).

в том числе реализуется:

- прочим потребителям – 7835,00 Гкал (100,0%).

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п./п	Показатели	2016 г. факт	2017 г. утверждено	Предложение организации на 2018 г.	Принято ГКРТТ на 2018 г.	Отклонение к 2017 году, %
1	Выработка т/э	8792,35	8900,74	8031,28	8028,90	90,2
2	Собственные нужды котельной	193,90	196,28	196,28	193,90	98,8
3	Потери	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Полезный отпуск, в т. ч.:	8598,44	8704,46	7835,00	7835,00	90,0
4.1	Прочие потребители	8598,44	8704,46	7835,00	7835,00	90,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 г.:

1 полугодие – 4901,40 Гкал.;

2 полугодие – 2933,60 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год организация отразила убыток в сумме 279,46 тыс. руб. в связи с превышением расходов по следующим статьям затрат:

Расходы на водопотребление и водоотведение в сумме – 19,81 тыс. руб.;

Ремонт и техническое обслуживание основных средств – 174,37 тыс.руб.;

Заработная плата с отчислениями на социальные нужды – 578,27 тыс.руб.

Экономия произошла по причине снижения полезного отпуска, по следующим статьям затрат:

Топливо на технологические цели – 1036,48 тыс.руб

Оплата труда основных производственных рабочих с отчислениями на социальные нужды – 421,54 тыс.руб.;

Электроэнергия на технологические цели – 162,16 тыс.руб.;

Средства на страхования – 28,25 тыс.руб.;

Прочие общехозяйственные расходы – 111,06 тыс.руб.

Инвестиционная программа на 2016-2018 года у организации не утверждена.

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», 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 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018 год
- на газ с 1 июля	103,4%
- электрическая энергия	104,0%
- индекс потребительских цен	104,0%
- индекс цен промышленных производителей	104,0%

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «Оризонт», на 2018 г. представлены в Приложении.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2016 год	2017 год	2018 год	откл. ст.2018 г/2017г, %
1	Расходы на топливо	8 347,24	7 530,36	6 937,76	92,1
2	Расходы на электроэнергию	1 160,27	814,33	764,80	93,9
3	Расходы на холодную воду	34,15	30,60	28,72	93,8
	ИТОГО	9 541,66	8 375,29	7 731,27	92,3

I. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2017 год приняты в сумме 6937,76 тыс. руб.

Объем газа принят расчетный в количестве 1107,69 тыс. куб.м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 159,4 кг.у.т./Гкал. Цена на газа скорректирована и принята на основании фактических данных за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации - 6263,27 руб./тыс. м³ (с учетом НДС).

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме 764,80 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят расчетный в количестве 210,31 тыс. кВт*ч. по тарифу поставщика с учетом индексации – 3,64 руб./кВт.ч (СН2).

3. Затраты на воду на технологические цели на 2018 год приняты в сумме 28,72 тыс. руб.

Объем воды на технологические нужды принят в количестве 1,50 тыс.куб.м. Цена на воду принята по тарифу поставщика с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме 3861,06 тыс. руб., со снижением к уровню 2017 года на 4,8 %.

Параметры расчета расходов	Долгосрочный период регулирования		
	2016 год	2017 год	2018 год
Операционные (подконтрольные) расходы	3 910,88	4 053,75	3 861,06
Рост		103,7	95,2

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 1706,43 тыс. руб., в т.ч:

1. Амортизация производственного оборудования 652,43 тыс.руб. на основании представленных обосновывающих документов;
2. Отчисления на социальные нужды в размере 30,2% от ФОТ:
 - с оплаты ФОТ производственного персонала в сумме – 630,01 тыс. руб.;
 - с оплаты ФОТ АУП в сумме – 275,39 тыс. руб.;
3. Средства на страхование – в сумме 16,75 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих документов;
4. Налог на упрощенную систему налогообложения – 131,84 тыс.руб.

Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
	2016 год	2017 год	2018 год
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	9 541,66	8 375,29	7 731,27
Операционные (подконтрольные) расходы	3 910,88	4 053,75	3 861,06
Неподконтрольные расходы	1 656,34	1 689,84	1 706,43
ИТОГО необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)	15 108,88	14 118,88	13 298,76

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018 год составит:

Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
	2016 год	2017 год	2018 год
ИТОГО необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)	15 108,88	14 118,88	13 298,76
Отклонение, %		91,4	94,2

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Оризон» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1663,58 руб./Гкал** (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1753,78 руб./Гкал** (с учетом НДС) с ростом 105,4% к I полугодию 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «Оризонт», г. Казань

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования			
				Год (с учетом индексации)	Отклонение к 2017 году, %	Период регулирования 2018 год (корректировка)			
						Год	Отклонение к 2017 году, %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	нет	нет				нет	нет
2	Выработано	Гкал	8 900,74	8 031,28	90,2	8 028,90	90,2	5 022,70	3 006,20
3	Собственные нужды котельных	Гкал	196,28	196,28	100,0	193,90	98,8	121,30	72,60
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	8 704,46	7 835,00	90,0	7 835,00	90,0	4 901,40	2 933,60
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	8 704,46	7 835,00	90,0	7 835,00	90,0	4 901,40	2 933,60
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.2.	население	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.4.	прочие	Гкал	8 704,46	7 835,00	90,0	7 835,00	90,0	4 901,40	2 933,60
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	8 375,29	8 223,18	98,2	7 731,27	92,3	4 781,68	2 949,58
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 530,36	7 189,40	95,5	6 937,76	92,1	4 285,55	2 652,21
7.1	Газ природный	тыс.руб.	7 530,36	7 189,40	95,5	6 937,76	92,1	4 285,55	2 652,21
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1 227,97	1 116,30	90,9	1 107,69	90,2	692,95	414,74
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	6 132,37	6 440,38	105,0	6 263,27	102,1	6 184,54	6 394,81
8	Электроэнергия	тыс.руб.	814,33	998,81	122,7	764,80	93,9	478,44	286,36
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	814,33	998,81	122,7	764,80	93,9	478,44	286,36
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	233,15	233,15	100,0	210,31	90,2	131,57	78,75
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,49	4,28	122,7	3,64	104,1	3,64	3,64
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	30,60	34,98	114,3	28,72	93,8	17,70	11,02
9.1.	объем воды	тыс.м3	1,67	1,65	98,6	1,50	90,2	0,94	0,56
9.2.	Тариф	руб.м3	18,35	21,26	115,9	19,08	104,0	18,80	19,55
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040		1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00		1,00			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00		-0,10			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,00	0,00		0,00			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		0,00	0,00		0,00			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования			
				Год (с учетом индексации)	Отклонение к 2017 году, %	Период регулирования 2018 год (корректировка)			
						Год	Отклонение к 2017 году, %	I-е полугодие	II-е полугодие
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	4 053,75	4 173,74	<i>103,0</i>	3 861,06	<i>95,2</i>	2 518,98	1 342,08
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 689,84	1 814,15	<i>107,4</i>	1 706,43	<i>101,0</i>	853,21	853,21
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	556,35	666,26	<i>119,8</i>	652,43	<i>117,3</i>	326,21	326,21
24	Амортизация (общехов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	661,78	681,37	<i>103,0</i>	630,01	<i>95,2</i>	315,01	315,01
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	0,00	0,00
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	289,28	297,84	<i>103,0</i>	275,39	<i>95,2</i>	137,70	137,70
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	6,40	6,40	<i>100,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
33	Средства на страхование	тыс.руб.	35,00	16,75	<i>47,9</i>	16,75	<i>47,9</i>	8,38	8,38
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	141,03	145,53	<i>103,2</i>	131,84	<i>93,5</i>	65,92	65,92
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
34.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	141,03	145,53	<i>103,2</i>	131,84	<i>93,5</i>	65,92	65,92
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	27,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
37.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
39	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.		0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	14 118,88	14 238,07	<i>100,8</i>	13 298,76	<i>94,2</i>	8 153,88	5 144,88
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.	14 118,88	0,00	<i>0,0</i>	13 298,76	<i>94,2</i>	8 153,88	5 144,88
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 622,03	1 817,24	<i>112,0</i>	1 697,35	<i>104,6</i>	1 663,58	1 753,78
	Отклонение, %	%							<i>105,4</i>

**Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
Казанским заводом компрессорного машиностроения
ОАО «Казанькомпрессормаш», г.Казань**

тарифное дело

№ 20-142/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2015 №5-20/тэ (в ред. от 30.11.2016 № 5-16/тэ) установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Казанькомпрессормаш» (далее ОАО «Казанькомпрессормаш») в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	1138,35	100,0%	1187,30	104,3%
2017 год	1187,30	100,0%	1235,40	104,1%
2018 год	1235,40	100,0%	1278,32	103,5%

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 ОАО «Казанькомпрессормаш» от 25.04.2017 №218/3141 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 «Казанькомпрессормаш» расположено по адресу г.Казань, ул. Халитова, д.1.

Руководитель организации – управляющий директор Сагдиев Ильнур Ильдарович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Теплоснабжение не является основным видом деятельности ОАО «Казанькомпрессормаш».

ИНН 1660004878/ КПП 168150001

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящаяся в собственности.

ОАО «Казанькомпрессормаш» вырабатывает тепловую энергию в виде пара и горячей воды. Организация поставляет тепловую энергию прочим потребителям на нужды горячего водоснабжения и отопления в горячей воде согласно представленным договорам. Для собственных производственных нужд предприятие вырабатывает отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см².

Загруженность котельной 65%.

Об изменении полезного отпуска тепловой энергии организация не заявила. Так как фактический полезный отпуск тепловой энергии в 2016 году ниже принятого для расчёта тарифов на 23,6%, для расчёта тарифа принят расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, определённый органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом имеющихся годовых фактических значений за три последних периода.

В соответствии с законодательством при расчете тарифа на 2018 год приняты следующие показатели:

- производство тепловой энергии – 63 272,21 Гкал,
- собственные нужды котельной – 765,10 Гкал (1%),
- потери тепловой энергии – 4 854,10 Гкал (7%) – в соответствии с постановлением Госкомитета № 5-20/тэ от 05.11.2015;
- полезный отпуск – 57 653,01 Гкал:
 - собственное потребление – 55 512,19 Гкал (96,3%),
 - отпуск прочим потребителям – 2140,82 Гкал (3,7%).

Баланс производства тепловой энергии (Гкал)

Показатели	2016 г. (факт)	2017 г. (утв.)	Предл. на 2018 г.	Утв. на 2018 г.	2018 г./ 2017 г., (%)
Выработка	55 312,00	72053,00	72053,00	63272,21	87,8
Собственные нужды котельной	765,10	765,10	765,10	765,10	100,0
Потери в сетях	3 777,04	4854,10	4854,10	4854,10	100,0
Полезный отпуск в том числе:	50 769,86	66433,80	66433,80	57 653,01	86,8
Тепловая энергия в горячей воде	48 269,61	63200,22	63200,22	54 850,77	86,8
в т.ч.: собственное потребление	46 204,70	60980,22	60980,22	52 709,95	86,4
прочим потребителям	2 064,91	2220,00	2220,00	2 140,82	96,4
Отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см² (собств. потребление)	2 500,25	3233,58	3233,58	2 802,24	86,7

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 32 353,78 Гкал;

2 полугодие – 25 299,22 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год в соответствии с отчетной калькуляцией, представленной в отдел мониторинга, организацией отражен убыток от реализации услуги потребителям в сумме 854,65 тыс. руб. в связи с уменьшением полезного отпуска потребителям и превышением расходов на производство и реализацию по сравнению с планируемыми.

Расходы организации на производство и реализацию тепловой энергии в 2016 году составили 79 756,54 тыс. руб., что больше утверждённых на 2 296,1 тыс. руб.

Доходы организации от реализации тепловой энергии потребителям составили 2389,21 тыс. руб. – на 176,11 тыс. руб. меньше планируемых.

Превышение расходов отражено по статьям:

- вода на технологические цели – на 1126,17 тыс. руб.;

- водоотведение – на 787,1 тыс. руб.;

- электроэнергия на технологические и хозяйственные нужды – на 3 992,5 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы – на 1 967,0 тыс. руб.;

- прочие общехозяйственные расходы – на 1 243,2 тыс. руб.

Экономия расходов произошла по статьям:

- расходы на топливо (природный газ) – на 12 206,0 тыс. руб.;

- затраты на ремонт – на 3 145,0 тыс. руб.

ОАО «Казанькомпрессормаш» 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 плановый период 2018 г., произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
природный газ с 1 июля	103,9
мазут с 1 января	102,6
электрическая энергия с 1 января	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,4

Скорректированные значения по статьям затрат ОАО «Казанькомпрессормаш» долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№	Наименование статей	Ед. изм.	2016 год	Утверждено 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
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	51 385,32	52 888,27	102,9	47 411,70	89,6
	расходы на газ	тыс. руб.	51 385,32	52 888,27	102,9	47 411,70	89,6
	объем		10 141,30	10 141,30	100,0	8905,42	87,8
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	6 071,15	6 243,27	102,8	5 168,65	82,8
	объем электроэнергии	тыс. кВт	2 266,20	2 264,84	99,9	1965,49	86,8
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	670,90	685,60	102,2	620,18	90,5
	объем воды	м3	43,98	43,98	100,0	38,16	86,8
4	ИТОГО	тыс. руб.	58 127,37	59 817,13	102,9	53 200,53	88,9

1. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **47 411,70** тыс. руб.

Объем газа принят расчетный в количестве 8 905,42 тыс. куб.м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 160,8 кг.у.т./Гкал. Цена газа скорректирована и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом индексации с 1 июля 2018 года в размере 5323,92 руб./тыс. м3 (без учета НДС).

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **5168,65** тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 1965,49 тыс. кВт*ч. Тариф двухставочный (ВН) третьей ценовой категории на основании отчёта за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации составит 2,63кВт.

3. Затраты на воду на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **620,18** тыс. руб.

Объем воды на технологические нужды на уровне 2018 года принят в количестве 38,16 тыс. куб. м. Цена на воду принята по тарифам поставщика МУП «Водоканал» с учетом индексации.

II. **Операционные (подконтрольные)** расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **17030,22** тыс. руб., с ростом к уровню 2017 года на 3,0%;

№ 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.	23,4	23,7	23,7
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	47,40	47,40	47,40
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16714,39	16540,61	17030,22
	рост расходов	%		103,7%	103,0%

III. **Неподконтрольные расходы** приняты в сумме **3 949,92** тыс. руб., в т.ч:

1. Амортизация производственного оборудования - 1322,68 тыс. руб. на основании ведомости основных средств за 2016 год с учётом ввода основных средств в конце 2016 года.

2. Амортизация цехового оборудования – 32,54 тыс. руб. на основании фактических показателей 2016 года;

3. Амортизация общехозяйственного оборудования – 31,37 тыс. руб. на основании фактических показателей 2016 года;

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты производственного персонала приняты в размере 31,3% от ФОТ в сумме 1 763,36 тыс. руб.;

5. Отчисления на социальные нужды с оплаты цехового персонала приняты в размере 31,3% от ФОТ в сумме 422,49 тыс. руб.;

6. Отчисления на социальные нужды с оплаты управленческого персонала приняты в размере 31,3% от ФОТ в сумме 212,17 тыс. руб.

7. Плата за предельно допустимые выбросы – 2,04 тыс. руб. – с учётом факта 2016 года.

8. Средства на страхование – 10,5 тыс. руб. в соответствии с приложенными документами;

9. Налоги:

- транспортный – 8,93 тыс. руб. по факту 2016 года;

- земельный – 143,84 тыс. руб. по факту 2016 года.

10. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 годы составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрчный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	58 127,36	59 817,13	53 200,53
2	Операционные (подконтрольные) расходы	15 957,68	16 540,61	17 030,22
3	Неподконтрольные расходы	3 375,42	3 860,71	3 949,92
4	ИТОГО необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии), в том числе:	77 460,46	80 218,45	74 180,66
	в горячей воде	73 302,07	76 372,07	69 576,37
	в паре	4 158,34	3 846,38	4 604,28

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Казанькомпрессормаш» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2018 год *в горячей воде*:

с 1 января 2018 года – **1235,40** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1 310,76** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 106,1% к I полугодью 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования ОАО "Казанькомпрессормаш", Казань

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Отчетный период		Базовый период - 2017 год		Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Фактические данные за 2016 год	откл.стр.5/ стр.6	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр.4	Год учетом индексации)	Откл к базовому периоду, %	Год	Откл (среднего дovые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да		да		да				да	да
2	Выработано	Гкал	55 312,00	-16 741,0	72 053,00	100,0	72 053,00	100,0	63 272,21	87,8	35 507,17	27 765,03
3	Собственные нужды котельных	Гкал	765,10	0,0	765,10	100,0	765,10	100,0	765,10	100,0	429,36	335,74
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
5	Потери	Гкал	3 777,04	-1 077,1	4 854,10	100,0	4 854,10	100,0	4 854,10	100,0	2 724,03	2 130,07
6	Полезный отпуск теплоты	Гкал	50 769,86	-15 663,9	66 433,80	100,0	66 433,80	100,0	57 653,01	86,8	32 353,78	25 299,22
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	48 269,61	-14 930,6	63 200,22	100,0	63 200,22	100,0	54 850,77	86,8	30 781,22	24 069,55
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	46 204,70	-14 775,5	60 980,22	100,0	60 980,22	100,0	52 709,95	86,4	29 579,83	23 130,12
6.1.2.	население	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.4.	прочие	Гкал	2 064,91	-155,1	2 220,00	100,0	2 220,00	100,0	2 140,82	96,4	1 201,39	939,43
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	2 500,25	-733,3	3 233,58	100,0	3 233,58	100,0	2 802,24	86,7	1 572,56	1 229,67
6.2.1.	собственное потребление	Гкал	2 500,25	-733,3	3 233,58	100,0	3 233,58	100,0	2 802,24	86,7	1 572,56	1 229,67
6.2.2.	бюджет	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.2.3.	прочие	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.3.	в том числе пар по параметрам:		2 500,25	-733,3	3 233,58	100,0	3 233,58	100,0	2 802,24	86,7	1 572,56	1 229,67
6.3.1.	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.3.2.	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.3.3.	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	2 500,25	-733,3	3 233,58	100,0	3 233,58	100,0	2 802,24	86,7	1 572,56	1 229,67
6.3.4.	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	51 040,06	-7 087,3	59 817,14	102,9	72 822,48	121,7	53 200,53	88,9	29 458,00	23 742,52
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	39 179,31	-12 206,0	52 888,27	102,9	54 236,84	102,5	47 411,70	89,6	26 215,42	21 196,27
7.1	Газ природный	тыс.руб.	39 179,31	-12 206,0	52 888,27	102,9	54 236,84	102,5	47 411,70	89,6	26 215,42	21 196,27
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	7 782,94	-2 358,4	10 141,30	100,0	10 141,30	100,0	8 905,42	87,8	4 997,55	3 907,87
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 034,00	-32,9	5 215,14	102,9	5 348,12	102,5	5 323,92	102,1	5 245,65	5 424,00
8	Электроэнергия	тыс.руб.	10 063,68	3 992,5	6 243,28	102,8	15 768,68	252,6	5 168,65	82,8	2 900,55	2 268,10
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6 333,69	1 246,9	5 209,05	102,4	9 833,36	188,8	4 060,70	78,0	2 278,79	1 781,91
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 235,96	456,6	1 779,35	100,0	2 998,00	168,5	1 544,17	86,8	866,56	677,61
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	2,83	0,0	2,93	102,4	3,28	112,0	2,63	89,8	2,63	2,63

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Отчетный период		Базовый период - 2017 год		Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Фактические данные за 2016 год	откл.стр.5/ стр.6	Утверждено ГКРПТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр.4	Год учетом индексации)	Откл к базовому периоду, %	Год	Откл (среднего довые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	3 717,86	2 740,1	1 030,24	105,4	5 916,06	574,2	1 103,68	107,1	619,36	484,32
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 946,52	1 462,9	483,62	100,0	2 610,00	539,7	419,70	86,8	235,53	184,17
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	1,91	-0,1	2,13	105,4	2,27	106,4	2,63	123,4	2,63	2,63
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	12,13	5,6	3,98	60,9	19,27	484,1	4,27	107,2	2,39	1,87
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6,35	3,1	1,87	57,9	8,50	454,5	1,62	86,8	0,91	0,71
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	1,91	-0,1	2,13	105,3	2,27	106,5	2,63	123,6	2,63	2,63
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1 797,07	1 126,2	685,60	102,2	2 816,95	410,9	620,18	90,5	342,03	278,15
9.1.	объем воды	тыс.м3	107,61	63,6	43,98	100,0	141,03	320,7	38,16	86,8	21,42	16,75
9.2.	Тариф	руб.м3	16,70	1,4	15,59	102,2	19,97	128,1	16,25	104,2	15,97	16,61
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				1,047		1,040		1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1,00		1,00		1,00			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0,00		0,00		0,00			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				0,00		0,00		0,00			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии				0,00		47,40		0,00			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов				0,750		0,750		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	25 121,79	9 164,1	16 540,61	103,7	17 030,22	103,0	17 030,22	103,0	8 554,84	8 475,38
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 594,68	219,3	3 860,71	114,4	4 164,28	107,9	3 949,92	102,3	1 974,96	1 974,96
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1 111,90	196,3	1 362,46	148,8	1 365,46	100,2	1 322,68	97,1	661,34	661,34
24	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	32,54	32,5	33,12	0,0	26,82	81,0	32,54	98,2	16,27	16,27
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	31,37	31,4	60,30	0,0	33,16	55,0	31,37	52,0	15,69	15,69

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Отчетный период		Базовый период - 2017 год		Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Фактические данные за 2016 год	откл.стр.5/ стр.6	Утверждено ГКРПТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр.4	Год учетом индексации)	Откл к базовому периоду, %	Год	Откл (среднего довые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 635,18	-17,1	1 712,67	103,7	1 763,36	103,0	1 763,36	103,0	881,68	881,68
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	300,91	-95,0	410,34	103,7	422,49	103,0	422,49	103,0	211,24	211,24
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	170,79	-28,0	206,07	103,7	212,17	103,0	212,17	103,0	106,08	106,08
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
30	Арендная плата (цехового оборудования)	тыс.руб.	153,00	42,7	34,57	31,3	171,91	497,3	0,00	0,0	0,00	0,00
31	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	2,04	0,9	0,40	33,6	2,24	561,0	2,04	510,0	1,02	1,02
33	Средства на страхование	тыс.руб.	2,88	2,2	0,72	100,0	3,24	449,4	10,50	1 458,3	5,25	5,25
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	154,07	53,5	40,06	39,8	163,43	408,0	152,77	381,4	76,39	76,39
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	8,93	8,8	10,90	10 900,0	10,90	100,0	8,93	81,9	4,47	4,47
34.2	земельный налог	тыс.руб.	143,84	43,3	29,16	29,0	151,03	517,9	143,84	493,3	71,92	71,92
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	1,30	1,3	0,00	0,0	1,50	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
37.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	79 756,54	2 296,1	80 218,46	103,6	94 016,97	117,2	74 180,66	92,5	39 987,80	34 192,86
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.	75 828,79	2 526,7	76 372,08	104,2	89 343,30	117,0	69 576,37	91,1	38 027,05	31 549,33
40.2	Отборный пар*											
40.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	3 927,75	-230,6	3 846,38	92,5	4 673,68	121,5	4 604,28	119,7	1 960,75	2 643,53
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	43 203,26	505,3	44 187,54	103,5						
41.1	Горячая вода*	тыс.руб.	41 090,25	729,6	42 096,20	104,3						
41.2	Отборный пар*											
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	2 113,01	-224,3	2 091,34	89,5						
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	36 553,28	1 790,8	36 030,93	103,6						
42.1	Горячая вода*	тыс.руб.	34 738,54	1 797,1	34 275,88	104,1						

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Отчетный период		Базовый период - 2017 год		Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Фактические данные за 2016 год	откл.стр.5/ стр.6	Утверждено ГКРПТ на 2017 год	отклонение стр.7/стр.4	Год учетом индексации)	Откл к базовому периоду, %	Год	Откл (среднего довые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
42.2	Отборный пар*											
42.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	1 814,74	-6,3	1 755,04	96,4						
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 570,94	405,0	1 207,49	103,6	1 415,20	117,2	1 286,67	106,6	1 235,95	1 351,54
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 570,94	411,1	1 208,41	104,2	1 413,65	117,0	1 268,47	105,0	1 235,40	1 310,76
41.2	Отборный пар											
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 570,94	285,0	1 189,51	92,5	1 445,36	121,5	1 643,07	138,1	1 246,85	2 149,78
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 570,94	425,7	1 129,15	98,6						
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 570,94	432,6	1 187,30	104,3						
41.2	Отборный пар											
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 570,94	290,9	1 145,31	89,5						
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 570,94	378,5	1 235,95	103,6						
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 570,94	383,6	1 235,40	104,1						
41.2	Отборный пар											
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 570,94	277,2	1 246,85	96,4						

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
ООО «Казанская строительно-сервисная компания» потребителям

тарифное дело

№ 20-41/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2015 № 5-20/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям ООО «Казанская строительно-сервисная компания», в следующих размерах:
 без учета НДС

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1382,30	100,0	1424,23	103,0
2017	1424,23	100,0	1465,40	102,9
2018	1465,40	100,0	1537,71	104,9

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 ООО «Казанская строительно-сервисная компания» от 19.04.2017 №162 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 «Казанская строительно-сервисная компания» расположено по адресу: г. Казань, ул. М. Салимжанова, д.21, пом.26-30.

Руководитель организации – директор Саженов Олег Николаевич.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ИНН организации 1659067697.

Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии. Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая эксплуатируется по договору безвозмездного пользования с Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан (договор заключен 30.12.2011, срок действия 10 лет).

Средняя загруженность котельной – 21,4%.

Присоединенная нагрузка 4,2 Гкал/час.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 1533,4 м.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130 утверждены схемы теплоснабжения города Казани, и определены единые теплоснабжающие организации. **ООО «Казанская строительно-сервисная компания»** присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-37.

Организация заявила снижение полезного отпуска на 2018 год на 4,4% (или на 400,0 Гкал) на основании фактических данных за 2016 год.

Анализ полезного за 1 полугодие 2017 года (отчетные данные предприятия) не подтвердил снижение отпуска тепловой энергии. **Снижение полезного отпуска не принято.** При расчете тарифов на 2018 год выработка тепловой энергии принята на уровне утвержденных данных 2016 – 2018гг. в объеме 9852,8 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельной 111,7 Гкал (1,1%);
- потери 753,0 Гкал (7,7%);
- полезный отпуск 8988,1 Гкал (91,2%) ,

в т.ч. реализуется:

- собственное потребление 62,8 Гкал (0,7%);
- населению 1050,1 Гкал (11,7%);
- бюджетным потребителям 5361,1 Гкал (59,6%);
- прочим потребителям 2514,1 Гкал (28,0%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2016г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2017г.	Прогноз организации на 2018г.	Гкал	
					Принято ГКРТТ на 2018г.	Откло нени (%)
1	Выработка тепловой энергии	9419,4	9852,8	9419,4	9852,8	100,0
2	собственные нужды котельных	111,7	111,7	111,7	111,7	100,0
3	Потери	719,5	753,0	719,5	753,0	100,0
4	Полезный отпуск, в т. ч.:	8588,2	8988,1	8588,2	8988,1	100,0
4.1	собственное потребление	48,6	62,8	48,6	62,8	100,0
4.2	население	1327,0	1050,1	1327,0	1050,1	100,0
4.3	бюджетные потребители	4835,1	5361,1	4835,1	5361,1	100,0
4.4	прочие потребители	2377,5	2514,1	2377,5	2514,1	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 5045,50 Гкал.;

2 полугодие – 3942,62 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным, представленные в отдел мониторинга за 2016 год организацией получена прибыль в сумме 170,83 тыс. рублей. Прибыль сложилась за счет экономии по статье расходов «ФОТ ППП» (при расчете тарифа на 2016 год средняя заработная учитывалась в размере 21613,23 руб., по факту выплаты составили 18190,52 руб.).

ООО «Казанская строительно-сервисная компания» утвержденной инвестиционной программы на 2018 не имеет.

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 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 годы.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы

	2018 год
Природный газ с 1 июля	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	104,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	104,0%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения 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 ООО «Казанская строительно-сервисная компания» долгосрочного периода регулирования представлены в Приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2018 год приняты в сумме 9357,14 тыс. руб., в том числе:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	2017 год	Корректир. на 2018г.	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	7	8
1	Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	7 072,26	7 274,07	7452,35	102,5%
	<i>объем топлива</i>	<i>тыс.м³</i>	1 395,00	1 395,00	1 395,00	100,0%
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1 735,15	1 761,89	1 879,28	106,7%
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс. кВт</i>	365,54	365,54	365,54	100,0%
3	Расходы на воду на технол. цели	тыс. руб.	24,00	24,48	25,51	104,2%
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	1,57	1,57	1,57	100,0%
4	ИТОГО		8 831,40	9 060,44	9 357,14	103,3%

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2018 год приняты в сумме 7452,35 тыс. рублей.

Объем газа принят на уровне 2016 -2017 гг. в размере 1395,0 тыс.м³, в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом

топлива на производство единицы тепловой энергии 161,8 кг.ут/Гкал. Среднегодовая цена газа на 2018 год скорректирована, и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельная относится к IV группе), и составила 5342,18 руб./тыс.м³.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме 1879,28 тыс. рублей.

Объем электрической энергии учтен на уровне базового периода в количестве 365,54 тыс. кВт.ч. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2).

3. Расходы на воду для технологических целей на 2018 год с учетом индексации с 1 июля на 104,0% приняты в сумме 25,51 тыс. рублей. Объем воды принят на уровне базового периода в количестве 1,57 тыс.м³. Услуги по водоснабжению оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 15.12.2016 №10-50/кс установлен тариф на II полугодие 2017 года в размере 15,97 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2018 год в сумме 3174,45 тыс. руб., к уровню 2017 года рост составил 103,0%;

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме 833,75 тыс. руб., в том числе:

1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от фонда заработной платы:

- с ФОТ производственного персонала в сумме 664,29 тыс. руб.;
- с ФОТ АУП - в сумме 109,56 тыс. руб.;

2. Плата за предельно допустимые выбросы учтена в сумме 14,89 тыс. руб. на основании фактических затрат 2016 года;

3. Средства на страхование приняты в сумме 45,00 тыс. руб.;

IV. Внереализационные расходы приняты по предложению организации в сумме 11,0 тыс. руб. (учтены расходы услуги банка).

Величина скорректированной **годовой необходимой валовой выручки** на 2018 год составит **13 376,34 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ООО «Казанская строительно-сервисная компания»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям в размере:

с 1 января 2018 года – **1465,40 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1517,42 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 103,55% к I полугодию 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1729,17 руб./Гкал** (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1790,56 руб./Гкал** (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ООО «Казанская строительно-сервисная компания»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ					Период регулирования			
			на 2016 г.	на 2017 г.	Отклонение к 2016г., %	на 2018 г.	Отклонение к 2017г., %	Предложение организации на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %	Утверждено ГКРТТ на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да		да			
2	Выработано	Гкал	9 852,85	9 852,86	100,0	9 852,86	100,0	9 419,44	95,6	9 852,86	100,0
3	Собственные нужды котельных	Гкал	111,73	111,73	100,0	111,73	100,0	111,73	100,0	111,73	100,0
5	Потери	Гкал	753,00	753,00	100,0	753,00	100,0	719,48	95,5	753,00	100,0
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8 988,12	8 988,13	100,0	8 988,13	100,0	8 588,23	95,6	8 988,13	100,0
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	8 988,12	8 988,13	100,0	8 988,13	100,0	8 588,23	95,6	8 988,13	100,0
6.1.1.	собственное потребление	Гкал		62,77	0,0	62,77	100,0	48,56	77,4	62,77	100,0
6.1.2.	население	Гкал	1 050,14	1 050,14	100,0	1 050,14	100,0	1 327,00	126,4	1 050,14	100,0
6.1.3.	бюджет	Гкал	5 361,12	5 361,12	100,0	5 361,12	100,0	4 835,16	90,2	5 361,12	100,0
6.1.4.	прочие	Гкал	2 576,86	2 514,10	97,6	2 514,10	100,0	2 377,51	94,6	2 514,10	100,0
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	8 831,41	9 060,44	102,6	9 439,75	104,2	9 195,10	101,5	9 357,14	103,3
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 072,26	7 274,07	102,9	7 541,44	103,7	7 212,99	99,2	7 452,35	102,5
7.1	Газ природный	тыс.руб.	7 072,26	7 274,07	102,9	7 541,44	103,7	7 212,99	99,2	7 452,35	102,5
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1 395,00	1 395,00	100,0	1 395,00	100,0	1 350,00	96,8	1 395,00	100,0
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 069,72	5 214,39	102,9	5 406,03	103,7	5 342,95	102,5	5 342,18	102,5
8	Электроэнергия	тыс.руб.	1 735,15	1 761,89	101,5	1 872,86	106,3	1 956,52	111,0	1 879,28	106,7
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 735,15	1 761,89	101,5	1 872,86	106,3	1 956,52	111,0	1 879,28	106,7
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	365,54	365,54	100,0	365,54	100,0	365,54	100,0	365,54	100,0
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,75	4,82	101,5	5,12	106,3	5,35	111,0	5,14	106,7
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	24,01	24,48	102,0	25,45	104,0	25,59	104,6	25,51	104,2
9.1.	объем воды	тыс.м3	1,57	1,57	100,0	1,57	100,0	1,57	100,0	1,57	100,0
9.2.	Тариф	руб.м3	15,29	15,59	102,0	16,21	104,0	16,30	104,6	16,25	104,2
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047		1,040		1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,00		1,00		1,00	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,00		0,00		0,00	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,00		0,00		0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ					Период регулирования			
			на 2016 г.	на 2017 г.	Отклонение к 2016г., %	на 2018 г.	Отклонение к 2017г., %	Предложение организации на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %	Утверждено ГКРТТ на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			4 835,16		19,60		19,60		19,60	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,750		0,750		0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 974,53	3 083,19	103,7	3 174,45	103,0	3 174,45	103,0	3 174,45	103,0
17	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	25,63								
17.2	Водоотведение	тыс.руб.	20,05								
17.2.1	объем стоков	тыс.м3	1,57								
17.2.2	тариф	руб.м3	12,77								
18	Основная и дополнительная оплата труда производ. рабочих	тыс.руб.	2 074,87								
19	Затраты на ремонт	тыс.руб.	95,58								
19.1	материалы	тыс.руб.	95,58								
21	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	436,22								
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	42,48								
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	393,74								
22	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	342,23								
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	342,23								
III	Неподконтрольные расходы, в т. ч.:	тыс.руб.	783,68	810,83	103,5	833,09	102,7	833,75	102,8	833,75	102,8
26	Отчисления на соц. расходы от оплаты производственных работ	тыс.руб.	622,46	645,20	103,7	664,30	103,0	664,29	103,0	664,29	103,0
28	Отчисления на соц. расходы (св.ст.)	тыс.руб.	102,67	106,42	103,6	109,57	103,0	109,56	103,0	109,56	103,0
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	13,55	13,72	101,3	13,72	100,0	14,89	108,5	14,89	108,5
33	Средства на страхование	тыс.руб.	45,00	45,50	101,1	45,50	100,0	45,00	98,9	45,00	98,9
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.		9,00	0,0	9,00	100,0	11,00	122,2	11,00	122,2
40	НБВ (годовой)	тыс.руб.	12 589,61	12 963,46	103,0	13 456,29	103,8	13 214,30	101,9	13 376,34	103,2
41	НБВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	6 974,38	7 185,95		7 393,66		7 042,69		7 393,70	
42	НБВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	5 615,23	5 777,51		6 062,63		6 171,60		5 982,64	
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 400,70	1 442,29	103,0	1 497,12	103,8	1 538,65	106,7	1 488,22	103,2
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 382,30	1 424,23	103,0	1 465,40	102,9	1 465,40	100,0	1 465,40	100,0
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 424,23	1 465,40	102,9	1 537,71	104,9	1 631,74	111,4	1 517,42	103,5

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
АО ХК «Татнефтепродукт» потребителям г.Казани

тарифное дело

№ 20-49/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2015 № 5-20/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям филиалом «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт», в следующих размерах:
без учета НДС

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1241,13	100,0	1296,63	104,5
2017	1296,63	100,0	1348,58	104,0
2018	1348,58	100,0	1386,14	102,8

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 (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 филиала «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» от 29.03.2017 №273 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).

Филиал «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» расположено по адресу: г. Казань, ул. Южно-Промышленная, д. 3.

Руководитель организации – директор филиала Сабиров Руслан Рустамович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ИНН организации 1653016921.

Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии. Источником теплоснабжения является 1 котельная. Средняя загруженность котельной – 42,7%. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 2856,0 м, в том числе:

сети отопления – 2689,7 м;

сети ГВС – 166,3 м.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130 утверждены схемы теплоснабжения города Казани, и определены единые теплоснабжающие организации. **Филиалу «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт»** присвоен статус единой теплоснабжающей организации - **ЕТО-9**.

При расчете тарифов на 2018 год проведена корректировка полезного отпуска в сторону уменьшения полезного отпуска на 2298,4 Гкал или на 10,3% по потребителям. Корректировка полезного отпуска проведена на основании фактических данных. Выработка тепловой энергии на 2018 год принята в объеме 10162,7 Гкал, с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 337,0 Гкал (3,3%);
- потери – 0 Гкал;
- полезный отпуск 9825,7 Гкал (96,7%),

в т.ч. реализуется:

- на собственное потребление 5693,0 Гкал (57,9%) принят на уровне базового периода;
- населению 2909,9 Гкал (29,6%) принят по факту 2016 года;
- бюджетным потребителям 190,2 Гкал (2,0%) принят по факту 2016 года;
- прочим потребителям 1032,60 Гкал (10,5%) принят по факту 2016 года.

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2016г. (факт.)	Принято ГКРПТ на 2017г.	Прогноз организации на 2018г.	Принято ГКРПТ на 2018г.	Откло нение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	8545,2	11289,0	12115,0	10162,7	90,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	300,9	337,0	448,0	337,0	100,0
3	Потери (Гкал)	717,0	0,0	715,0	0,0	
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	7527,3	10952,0	10952,0	9825,7	89,7
4.1	собственное потребление	3394,6	5693,0	5693,0	5693,0	100,0
4.2	население	2909,9	3726,0	3726,0	2909,9	78,1
4.3	бюджетные потребители	190,2	215,0	215,0	190,2	88,5
4.4	прочие потребители	1032,6	1318,0	1318,0	1032,6	78,3

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 год :
1 полугодие – 5293,10 Гкал.;
2 полугодие – 4532,60 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным, представленные в отдел мониторинга за 2016 год организацией получен убыток в сумме 1383,43 тыс. рублей. Убыток связан со снижением полезного отпуска на 31,3%, в том числе на собственное потребление на 40,4% и превышения фактических затрат к плановым показателям 2016 года

Филиал «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» на 2018 года утвержденной инвестиционной программы не имеет.

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 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применены следующие индексы-дефляторы

	2018 год
Природный газ с 1 июля	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	104,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	104,0%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения 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 филиала «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» долгосрочного периода регулирования представлены в Приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2018 год с учетом корректировки приняты в сумме 8328,87 тыс. руб., в том числе:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	2017 год	Корректир. на 2018г.	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	7	8
1	Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	7 723,06	8 105,17	7286,73	89,9
	<i>объем топлива</i>	<i>тыс.м³</i>	1 524,70	1 524,70	1367,90	89,7
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	986,26	1 030,06	992,54	96,4
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс. кВт</i>	377,00	377,00	338,23	89,7
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	52,04	53,07	49,60	93,5
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	3,40	3,40	3,05	89,7
4	ИТОГО		8 761,36	9 188,31	8328,87	90,6

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2018 год с учетом индексации с 1 июля приняты в сумме 7286,73 тыс. рублей.

Объем газа принят в размере 1367,90 тыс.м³, в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на

производство единицы тепловой энергии 157,3 кг.ут/Гкал. Среднегодовая цена газа на 2018 год скорректирована, и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельная относится к IV группе), и составила 5326,94 руб./тыс.м³.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме 992,54 тыс. рублей.

Объем электрической энергии учтен в количестве 338,23 тыс. кВт.ч. (с учетом снижения полезного отпуска) по тарифу первой ценовой категории высокого напряжения (ВН) с учетом сложившегося факта за 2017 год и с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей на 2018 год приняты с учетом индексации с 1 июля на 104,0% в сумме 49,60 тыс. рублей.

Объем воды принят в количестве 3,05 тыс.м³. Услуги по водоснабжению оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 15.12.2016 №10-50/кс установлен тариф на II полугодие 2017 года в размере 15,97 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2018 год приняты в сумме 3546,14 тыс. руб., к уровню 2017 года рост составил 103,0%;

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме 1620,23 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 496,50 тыс.руб., согласно представленного отчету 1 полугодия 2017;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от фонда заработной платы:

- с ФОТ производственного персонала в сумме 692,32 тыс. руб.;

- с ФОТ АУП - в сумме 107,77 тыс. руб.;

3. Налог на имущество в сумме 96,08 тыс. руб.;

4. Расходы по содержанию сетей АО «Казэнерго» учтены в сумме 227,56 тыс. рублей.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 год составит 13495,24 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО ХК «Татнефтепродукт» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2018 годы в размере:

с 1 января 2018 года – **1348,58 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1402,52руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 104,0% к I полугодию 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1591,32 руб./Гкал** (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1654,97 руб./Гкал** (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии АО ХК «Татнефтепродукт»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ					Предложение организации		Утверждено ГКРТТ	
			Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Отклонение к 2016г., %	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Отклонение к 2017г., %	на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %	на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да		да			
2	Выработано	Гкал	11 289,00	11 289,00	100,0	11 289,00	100,0	12 115,00	107,3	10 162,70	90,0
3	Собственные нужды котельных	Гкал	337,00	337,00	100,0	337,00	100,0	448,00	132,9	337,00	100,0
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	715,00	0,0	0,00	0,0
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	10 952,00	10 952,00	100,0	10 952,00	100,0	10 952,00	100,0	9 825,70	89,7
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	10 952,00	10 952,00	100,0	10 952,00	100,0	10 952,00	100,0	9 825,70	89,7
6.1.1	собственное потребление	Гкал	5 693,00	5 693,00	100,0	5 693,00	100,0	5 693,00	100,0	5 693,00	100,0
6.1.2	население	Гкал	3 726,00	3 726,00	100,0	3 726,00	100,0	3 726,00	100,0	2 909,90	78,1
6.1.3	бюджет	Гкал	215,00	215,00	100,0	215,00	100,0	215,00	100,0	190,20	88,5
6.1.4	прочие	Гкал	1 318,00	1 318,00	100,0	1 318,00	100,0	1 318,00	100,0	1 032,60	78,3
1.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	8 761,36	9 188,30	104,9	9 551,96	104,0	9 583,37	104,3	8 328,87	90,6
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 723,06	8 105,17	104,9	8 401,81	103,7	8 385,43	103,5	7 286,73	89,9
7.1	Газ природный	тыс.руб.	7 723,06	8 105,17	104,9	8 401,81	103,7	8 385,43	103,5	7 286,73	89,9
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1 524,70	1 524,70	100,0	1 524,70	100,0	1 524,70	100,0	1 367,90	89,7
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	5 065,30	5 315,91	104,9	5 510,47	103,7	5 499,72	103,5	5 326,94	100,2
	удельный расход		0,139	0,139		0,139		0,131		0,139	
8	Электроэнергия	тыс.руб.	986,26	1 030,06	104,4	1 094,96	106,3	1 190,23	115,5	992,54	96,4
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	986,26	1 030,06	104,4	1 094,96	106,3	1 190,23	115,5	992,54	96,4
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	377,00	377,00	100,0	377,00	100,0	377,00	100,0	338,23	89,7
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	2,62	2,73	104,4	2,90	106,3	3,16	115,5	2,93	107,4
	удельный расход		0,034	0,034		0,034		0,034		0,034	
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	52,04	53,07	102,0	55,19	104,0	7,71	14,5	49,60	93,5
9.1.	объем воды	тыс.м3	3,40	3,40	100,0	3,40	100,0	0,47	13,7	3,05	89,7
9.2.	Тариф	руб.м3	15,31	15,61	102,0	16,23	104,0	16,57	106,1	16,26	104,2
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047		1,040		1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00		1,00		1,00		1,00	
13	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ					Предложение организации		Утверждено ГКРТТ	
			Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Отклонение к 2016г., %	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Отклонение к 2017г., %	на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %	на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %
	(ИКА)										
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		4,22	4,22		4,22		0,00		4,22	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		8,43	8,43		8,43		8,43		8,43	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750		0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3 322,81	3 444,19	103,7	3 546,14	103,0	3 546,14	103,0	3 546,14	103,0
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 554,70	1 616,08	103,9	1 639,09	101,4	1 927,09	119,2	1 392,67	86,2
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	528,00	562,00	106,4	562,00	100,0	850,00	151,2	496,50	88,3
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	648,71	672,41	103,7	692,32	103,0	692,32	103,0	692,32	103,0
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	100,99	104,67	103,6	107,77	103,0	107,77	103,0	107,77	103,0
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.		0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
33	Средства на страхование	тыс.руб.		0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	277,00	277,00	100,0	277,00	100,0	277,00	100,0	96,08	34,7
34.2	земельный налог	тыс.руб.	47,00	47,00	100,0	47,00	100,0	47,00	100,0	0,00	0,0
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	230,00	230,00	100,0	230,00	100,0	230,00	100,0	96,08	41,8
36	Внереализационные расходы (расходы АО "Казэнерго" передача)	тыс.руб.	240,57	220,36	91,6	226,38	102,7	250,84	113,8	227,56	103,3
37	Прибыль	тыс.руб.		0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	13 879,44	14 468,94	104,2	14 963,57	103,4	15 307,43	105,8	13 495,24	93,3
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	7 183,66	7 504,89	104,5	7 805,56		7 805,56		7 138,16	
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	6 695,78	6 964,05	104,0	7 158,01		7 501,87		6 357,07	
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 267,30	1 321,12	104,2	1 366,29	103,4	1 397,68	105,8	1 373,46	104,0
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 241,13	1 296,63	104,5	1 348,58	104,0	1 348,58	100,0	1 348,58	100,0
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 296,63	1 348,58	104,0	1 386,14	102,8	1 452,72	107,7	1 402,52	104,0

**Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
ОАО «Казанский завод медицинской аппаратуры»**

тарифное дело

№ 20-42/гэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) № 5-16/гэ от 30.11.2016 установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Казанский завод медицинской аппаратуры» (далее ОАО «КЗМА») в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2016 год	1219,94	100,0%	1273,52	104,4%
2017 год	1273,52	100,0%	1323,97	104,0%
2018 год	1323,97	100,0%	1372,17	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 «КЗМА» от 24.04.2017 №114 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 «Казанский завод медицинской аппаратуры», расположено по адресу: 420030, г.Казань, ул.Набережная д.11.

Руководитель организации – исполнительный директор Галиакберов Айрат Рустемович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения.**

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Теплоснабжение не является основным видом деятельности организации.

ИНН 1656000729/КПП165601001

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящаяся в собственности организации.

В целях оптимизации затрат на производство тепловой энергии для собственного потребления в 2016 году введена в эксплуатацию новая водогрейная котельная МК-В-4,0 (акт ввода от 22.06.2016). Старое оборудование приказом исполнительного директора №42 от 22.06.2016 выведено из эксплуатации.

Установленная мощность новой котельной 3,44 Гкал/час. Присоединённая нагрузка – 2,51 Гкал/час. Средняя загруженность котельной 70,0%.

Протяженность тепловых сетей составляет 1470 м.

На 2018 год организация заявила об увеличении полезного отпуска тепловой энергии.

При расчете тарифа на 2018 год приняты следующие показатели:

- производство тепловой энергии – 6 263,70 Гкал,
- потери тепловой энергии – 147,70 Гкал (2,4%) – в соответствии с постановлением Госкомитета № 5-20/тэ от 05.11.2015;
- полезный отпуск – 6116,00 Гкал – по предложению организации:
 - собственное потребление – 5 834,00 Гкал (95,4%) – с ростом на 4,5% по отношению к предыдущему периоду,
 - отпуск прочим потребителям – 282,00 Гкал (4,6%) - со снижением на 41,8% на основании заключённых договоров на теплоснабжение (Таблица 8 производственной программы), письма о расторжении договора с потребителем ООО «Торговый дом – Зилант» с осени 2017 года.

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

Показатели	2016 г. (факт)	2017 г. (утв.)	Предл. на 2018 г.	Утв. на 2018 г.	2018 г./ 2017 г., (%)
Выработка	5 638,00	6 193,51	6 253,00	6 263,70	101,1
Собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Потери в сетях	123,00	147,70	137,00	147,70	100,0
Полезный отпуск в том числе:	5 515,00	6 045,81	6 116,00	6 116,00	101,2
собственное потребление	4 942,56	5 561,20	5 834,00	5 834,00	104,9
прочим потребителям	572,44	484,61	282,00	282,00	58,2

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 3 536,00 Гкал;

2 полугодие – 2 580,00 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год в соответствии с отчетной калькуляцией, представленной в отдел мониторинга, организацией отражен убыток от реализации услуги потребителям в сумме 116,93 тыс. руб. в связи с уменьшением полезного отпуска потребителям и превышением расходов на производство и реализацию по сравнению с планом.

Расходы организации на производство и реализацию тепловой энергии в 2016 году составили 7957,73 тыс. руб., что меньше утверждённых на -164,9 тыс. руб. или на 2,0%.

Доходы организации от реализации тепловой энергии потребителям составили 709,06 тыс. руб. – на 887,8 тыс. руб. меньше планируемых.

Превышение расходов отражено по статьям:

- затраты на ремонт – на 54,50 тыс. руб.,
- прочие общехозяйственные расходы – на 58,98 тыс. руб.,
- амортизация производственного оборудования – на 1109,58 тыс. руб. в связи с началом эксплуатации нового оборудования – новой котельной,

Экономия расходов произошла по статьям:

- расходы на топливо (природный газ) – на 891,56 тыс. руб. вследствие уменьшения объема потребления;
- электроэнергия на технологические цели – на 188,90 тыс. руб. вследствие уменьшения объема потребления;
- оплата труда основного производственного персонала – на 105,74 тыс. руб.,

ОАО «КЗМА» 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 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
природный газ с 1 июля	103,4
мазут с 1 января	101,7
электрическая энергия с 1 января	106,3
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,4

Скорректированные значения по статьям затрат долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№	Наименование статей	Ед. изм.	2016 год	Утверждено 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
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	5 367,34	5 133,16	95,6	5285,92	103,0
	расходы на газ	тыс. руб.	5 367,34	5 133,16	95,6	5285,92	103,0
	объем	тыс.м3	899,00	835,50	92,9	842,47	100,8
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1066,29	1039,55	97,6	1074,91	103,4
	объем электроэнергии	тыс. кВт	336,65	311,39	92,5	293,95	94,4
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	23,92	23,91	100,0	25,19	105,4
	объем воды	м3	1,33	1,30	100,0	1,32	101,2
4	ИТОГО	тыс. руб.	6 457,55	6196,61	96,0	6 386,02	103,1

1. Расходы на топливо (природный газ) на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **5 285,92** тыс. руб.

Объем газа принят расчетный в количестве 842,47 тыс. куб.м. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 152,0 кг.у.т./Гкал. Цена газа

скорректирована и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила с учетом индексации 6274,32 руб./тыс. м3 (с учетом НДС).

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели на 2017 год приняты в сумме **1074,91** тыс. руб.

Объем электрической энергии на технологические нужды скорректирован с учётом изменения полезного отпуска и принят в количестве 293,95 тыс. кВт*ч. Тариф двуставочный (ВН) третьей ценовой категории на основании мониторинга АО «Татэнергосбыт» составит 3,84руб./ кВт.ч с учётом НДС. Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды организацией не заявлены.

3. Затраты на воду на технологические цели на 2017 год приняты в сумме **25,19** тыс. руб.

Объем воды на технологические нужды принят в количестве 1,32 тыс. куб. м. в соответствии с методическими указаниями. Цена на воду принята по тарифам поставщика МУП «Водоканал» с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **1298,91** тыс. руб., с ростом к уровню 2017 года 103,0%;

№ 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	-0,037	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности *	у.е.	1,335	1,285	1,285
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	7,40	7,40	3,44
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1252,29	1261,57	1298,91
	рост расходов	%		100,7%	103,0%

* условные единицы рассчитаны по присоединённой нагрузке

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **624,24** тыс. руб., в т.ч:

1. Амортизация производственного оборудования - 345,35 тыс. руб. на основании ведомости основных средств с учётом ввода нового оборудования - блочно-модульной котельной;

2. Отчисления на социальные нужды с оплаты производственного персонала приняты в размере 30,84% от ФОТ в сумме 150,11 тыс. руб. на основании уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (дата выдачи 28.02.2017).

3. Отчисления на социальные нужды с оплаты цехового персонала приняты в сумме 52,17 тыс. руб.

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты управленческого персонала приняты в сумме 20,13 тыс. руб.

5. Плата за предельно допустимые выбросы – 0,11 тыс. руб. – принята по фактическому значению 2016 года,

6. Средства на страхование - по предложению организации в сумме 10,50 тыс. руб. на основании страхового полиса.

7. Налоги:

- транспортный – 0,32 тыс. руб. по предложению организации,

- земельный – 28,22 тыс. руб. по фактическому значению 2016 года,

- налог по упрощённой системе налогообложения – 17,65 тыс. руб. – рассчитан по доле выручки от реализации тепловой энергии в общей сумме доходов (стр.203 тарифного дела на 2018 г.).

8. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 год составит 8309,17 тыс. руб.

№ 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	6 457,55	6 196,61	6 386,02
2	Операционные (подконтрольные) расходы	1252,29	1261,57	1298,91
3	Неподконтрольные расходы	412,79	372,44	624,24
4	ИТОГО необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии), в том числе:	8 122,63	7 830,62	8309,17
	в горячей воде	8 122,63	7 830,62	8309,17

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «КЗМА» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1323,97** руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1406,06** руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 106,2% к I полугодю 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ОАО «КЗМА»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Фактически е данные за 2016 год	отклонен ие стр.5/ст р.6	Утвержде но ГКРТТ на 2017 год	отклонен ие стр.7/ст р.4	Год (с учетом индексац ии)	Отклонен ие к базовому периоду, %	Год	Откл.к предыду щему периоду	I-е полугод ие	II-е полугод ие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	нет		нет		нет				нет	нет
2	Выработано	Гкал	5 638,00	-1 046,0	6 193,51	92,7	6 253,00	101,0	6 263,70	101,1	3 621,39	2 642,31
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	123,00	-24,7	147,70	100,0	137,00	92,8	147,70	100,0	85,39	62,31
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	5 515,00	-1 021,3	6 045,81	92,5	6 116,00	101,2	6 116,00	101,2	3 536,00	2 580,00
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	4 942,56	-308,74	5 561,20	105,9	5 834,00	104,9	5 834,00	104,9	3 384,00	2 450,00
6.1.4.	прочие	Гкал	572,44	-712,56	484,61	37,7	282,00	58,2	282,00	58,2	152,00	130,00
1.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	5 363,26		6 196,61	96,0	6 002,50	96,9	6 440,37	103,9	3 680,08	2 760,29
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 475,78	-891,56	5 133,16	95,6	5 280,62	102,9	5 285,92	103,0	3 012,87	2 273,05
7.1	Газ природный	тыс.руб.	4 475,78	-891,56	5 133,16	95,6	5 280,62	102,9	5 285,92	103,0	3 012,87	2 273,05
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	753,63	-145,37	835,50	92,9	834,00	99,8	842,47	100,8	487,08	355,39
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м 3	5 938,94	-31,41	6 143,78	102,9	6 331,68	103,1	6 274,32	102,1	6 185,60	6 395,91
8	Электроэнергия	тыс.руб.	877,38	-188,90	1 039,55	97,5	716,99	69,0	1 129,26	108,6	652,89	476,37
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	814,24	-179,5	970,07	97,6	716,99	73,9	1 129,26	116,4	652,89	476,37
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	257,90	-56,3	290,58	92,5	190,00	65,4	293,95	101,2	169,95	124,00
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,16	0,0	3,34	105,5	3,77	113,0	3,84	115,1	3,84	3,84
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	63,14	-9,4	69,48	95,7	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	20,00	-2,5	20,81	92,5	0,00	0,0	0,00	0,0		
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	3,16	-0,1	3,34	103,5	0,00	0,0	0,00	0,0		
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	10,10	-13,8	23,91	99,9	4,88	20,4	25,19	105,4	14,32	10,87
9.1.	объем воды	тыс.м3	0,57	-0,8	1,30	97,7	0,25	19,2	1,32	101,2	0,76	0,55
9.2.	Тариф	руб.м3	17,79	-0,2	18,39	102,2	19,52	106,1	19,16	104,2	18,84	19,59
11	Индекс потребительских цен на расчетный период				1,047		1,040		1,040			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Фактически е данные за 2016 год	отклонен ие стр.5/ст р.6	Утвержде но ГКРТТ на 2017 год	отклонен ие стр.7/ст р.4	Год (с учетом индексац ии)	Отклонен ие к базовому периоду, %	Год	Откл.к предыду щему периоду	I-е полугод ие	II-е полугод ие
	регулирования (ИПЦ)											
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1,00		1,00		1,00			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)				-0,04		0,00		0,00			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				1,29		0,00		0,00			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		3,44		7,40		3,44		0,00			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов				0,750		0,750		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 160,37	-91,9	1 261,57	100,7	1 298,91	103,0	1 298,91	103,0	716,52	582,39
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 434,11	#####	372,44	90,2	2 483,25	666,8	569,88	153,0	284,94	284,94
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1 173,10	#####	77,55	122,1	2 198,50	2 834,8	288,99	372,6	144,49	144,49
24	Амортизация (общесхов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	112,11	-32,04	145,79	101,1	150,11	103,0	150,11	103,0	75,05	75,05
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	48,13	-3,46	52,17	101,1	53,71	103,0	53,71	103,0	26,86	26,86
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	21,45	1,54	20,13	101,1	20,73	103,0	20,73	103,0	10,36	10,36
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,11	-26,48	0,57	2,1	0,01	1,4	0,11	19,3	0,06	0,06
33	Средства на страхование	тыс.руб.	14,24	-31,76	15,00	32,6	14,00	93,3	10,05	67,0	5,03	5,03
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные	тыс.руб.	64,97	3,95	61,22	100,3	46,19	75,4	46,19	75,4	23,10	23,10

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Фактически е данные за 2016 год	отклонен ие стр.5/ст р.6	Утвержде но ГКРТТ на 2017 год	отклонен ие стр.7/ст р.4	Год (с учетом индексац ии)	Отклонен ие к базовому периоду, %	Год	Откл.к предыду щему периоду	И-е полугод ие	II-е полугод ие
	платежи и сборы) всего, в том числе:											
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	1,15	0,21	1,14	121,3	0,32	28,1	0,32	28,1	0,16	0,16
34.2	земельный налог	тыс.руб.	28,22	-17,06	45,28	100,0	28,22	62,3	28,22	62,3	14,11	14,11
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	35,60	20,80	14,80	100,0	17,65	119,3	17,65	119,3	8,83	8,83
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	1,19	0,0	0,00	0,0		
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
37.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
38	Недополученный по независимым причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.		0,00		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
39	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.		0,00		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
40	НБВ (годовой)	тыс.руб.	7 957,73	-164,89	7 830,62	96,4	9 785,85	125,0	8 309,17	106,1	4 681,55	3 627,62
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.	7 957,73	-164,89	7 830,62	96,4	9 785,85	125,0	0,00	0,0		
41	НБВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	3 804,56	-782,40	4 388,70	95,7						
41.1	Горячая вода*	тыс.руб.	3 804,56	-782,40	4 388,70	95,7						
42	НБВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	4 153,17	617,50	3 441,92	97,3						
42.1	Горячая вода*	тыс.руб.	4 153,17	617,50	3 441,92	97,3						
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 442,93	200,23	1 295,21	104,2	1 600,04	123,5	1 358,60	104,9	1 323,97	1 406,06
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 442,93	200,23	1 295,21	104,2	1 600,04	123,5	0,00	0,0		
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 219,94	0,00	1 273,52	104,4						106,20
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 219,94	0,00	1 273,52	104,4						
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 273,52	0,00	1 323,97	104,0						
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 273,52	0,0	1 323,97	104,0						

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год,
поставляемую **ФГБОУ ВО «Казанский государственный**
архитектурно-строительный университет» потребителям

тарифное дело

№ 20-90/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2015 № 5-20/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет», в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	без учета НДС
				Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2016	1115,82	100,0	1166,02	104,5
2017	1166,02	100,0	1212,88	104,0
2018	1212,88	100,0	1251,61	103,2

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 ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет» от 17.04.2017 №01-341 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).

ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет» расположено по адресу: г. Казань, ул. Зеленая, д.1.

Руководитель организации – ректор Низамов Рашит Курбангалиевич.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ИНН организации 1655018025.

Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая является собственностью ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет».

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130 утверждены схемы теплоснабжения города Казани, и определены единые теплоснабжающие организации. **ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет»** - присвоен статус единой теплоснабжающей организации - **ЕТО-26**.

Организация заявила о корректировке полезного отпуска тепловой энергии на 2018 год в сторону увеличения на 2,0% или на 100,0 Гкал по отношению к 2017 году регулирования. При расчете тарифов на 2018 год выработка тепловой энергии принята по предложению организации в объеме 5228,0 Гкал, с учетом следующих показателей:

- потери 28,0 Гкал (0,5%);
- полезный отпуск 5200,0 Гкал (99,5%),

в т.ч. реализуется:

- на собственное потребление 2300,0 Гкал (44,2%);
- населению – 40,3 Гкал (0,8%);
- бюджетным потребителям 1418,8 Гкал (27,3%);
- прочим потребителям 1440,9 Гкал (27,7%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2016г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2017г	Прогноз организации на 2018г.	Принято ГКРТТ на 2018г.	Гкал Отклонение к 2017г. (%)
1	Выработка тепловой энергии	4990,0	5128,0	5228,0	5228,0	<i>101,9</i>
2	собственные нужды котельных	0,0	0,0	0,0	0,0	
3	Потери	0,0	28,0	28,0	28,0	<i>100,0</i>
4	Полезный отпуск, в том числе:	4990,0	5100,0	5200,0	5200,0	<i>102,0</i>
4.1	собственное потребление	2370,9	2320,0	2300,0	2300,0	<i>99,1</i>
4.2	население	5,3	0,0	40,3	40,3	
4.3	бюджетные потребители	1172,9	1301,0	1418,8	1418,8	<i>109,1</i>
4.4	прочие потребители	1440,9	1479,0	1440,9	1440,9	<i>97,4</i>

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 год:

1 полугодие – 3150,66 Гкал.;

2 полугодие – 2049,34 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным за 2016 год организацией получен убыток в сумме 524,07 тыс. рублей. Убыток связан со снижением полезного отпуска на 14,0% и с превышением фактических расходов к плановым показателям 2016 года по следующим статьям:

- «ФОТ» и «отчисления на соц. нужды»;
- «электроэнергия на технологические цели»;
- «амортизация»;
- «текущий ремонт»;

- «общепроизводственные расходы».

ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет» на 2018 год утвержденной инвестиционной программы не имеет.

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 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы

	<i>2018 год</i>
Природный газ с 1 июля	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	104,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	104,0%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения 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 ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет» на 2018 год долгосрочного регулирования представлены в Приложение 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2018 год с учетом корректировки приняты в сумме 4475,47 тыс. руб., в том числе:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	2017 год	Корректир. на 2018г.	откл. ст.6/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	4 068,88	3 589,95	3722,37	103,7
	<i>объем топлива</i>	<i>тыс.м³</i>	805,00	707,84	721,72	102,0
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	660,40	650,25	728,26	112,0
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс. кВт</i>	158,00	139,02	141,66	101,9
3	Расходы на воду на технолог. цели	тыс. руб.	38,12	23,35	24,84	106,4
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	2,50	1,50	1,53	102,0
4	ИТОГО		4 767,39	4 263,55	4475,47	105,0

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2018 год с учетом индексации с 1 июля **приняты в сумме 3722,37 тыс. рублей.**

Объем газа принят в количестве 721,72 тыс.м³, в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 156,1 кг.ут/Гкал. Среднегодовая цена газа на 2018 год скорректирована, и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельная относится к V группе), и составила 5157,61 руб./тыс.м³.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме **728,26 тыс. рублей.**

Объем электрической энергии учтен в количестве 141,66 тыс. кВт.ч. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей на 2018 год приняты с учетом индексации с 1 июля на 104,0% в сумме 24,84 тыс. рублей.

Объем воды принят в количестве 1,53 тыс.м³. Услуги по водоснабжению оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 15.12.2016 №10-50/кс установлен тариф на II полугодие 2017 года в размере 15,97 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2018 год приняты в сумме **1370,63 тыс. руб.**, к уровню 2017 года рост составил 103,0%;

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 284,32	1 331,23	1 370,631
Рост	%		103,7	103,0

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме 559,71 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 146,15 тыс. руб.;
2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы :
 - с ФОТ производственного персонала в сумме 246,12 тыс. руб.;
 - с ФОТ АУП - в сумме 58,85 тыс. руб.;
3. Плата за предельно допустимые выбросы учтена по факту 2016 года на сумму 2,14 тыс. руб.;
4. Средства на страхование котельных приняты по факту 2016 года в сумме 16,75 тыс. руб.;
5. Земельный налог учтен в сумме 89,70 тыс. рублей.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 годы составит 6405,81 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую **ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям в размере:

с 1 января 2018 года – **1212,88** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1261,11** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,0% к I полугодью 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1431,20** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1488,11** руб./Гкал (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ					Период регулирования			
			на 2016 год	на 2017 год	Отклонение к 2016 г., %	на 2018 год	Отклонение к 2017 г., %	Предложение организации на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017 г., %	Утверждено ГКРТТ на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да		да			
2	Выработано	Гкал	5 828,00	5 128,00	88,0	5 128,00	100,0	5 228,00	101,9	5 228,00	101,9
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
5	Потери	Гкал	28,00	28,00	100,0	28,00	100,0	28,00	100,0	28,00	100,0
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5 800,00	5 100,00	87,9	5 100,00	100,0	5 200,00	102,0	5 200,00	102,0
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	5 800,00	5 100,00	87,9	5 100,00	100,0	5 200,00	102,0	5 200,00	102,0
6.1.1	собственное потребление	Гкал	3 050,00	2 320,00	76,1	2 320,00	100,0	2 300,00	99,1	2 300,00	99,1
6.1.2	население	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	40,32	0,0	40,32	
6.1.3	бюджет	Гкал	1 436,00	1 301,00	90,6	1 301,00	100,0	1 418,76	109,1	1 418,76	109,1
6.1.4	прочие	Гкал	1 314,00	1 479,00	112,6	1 479,00	100,0	1 440,92	97,4	1 440,92	97,4
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	4 767,39	4 263,54	89,4	4 438,28	104,1	4 827,98	113,2	4 475,47	105,0
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 068,88	3 589,95	88,2	3 722,80	103,7	3 987,21	111,1	3 722,37	103,7
7.1	Газ природный	тыс.руб.	4 068,88	3 589,95	88,2	3 722,80	103,7	3 987,21	111,1	3 722,37	103,7
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	805,00	707,84	87,9	707,84	100,0	780,00	110,2	721,72	102,0
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 054,51	5 071,67	100,3	5 259,34	103,7	5 111,81	100,8	5 157,61	101,7
	удельный расход		0,138	0,138		0,138		0,149		0,138	
8	Электроэнергия	тыс.руб.	660,40	650,25	98,5	691,21	106,3	803,46	123,6	728,26	112,0
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	660,40	650,25	98,5	691,21	106,3	803,46	123,6	728,26	112,0
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	158,00	139,02	88,0	139,02	100,0	160,00	115,1	141,66	101,9
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,18	4,68	111,9	4,97	106,3	5,02	107,4	5,14	109,9
	удельный расход		0,027	0,027		0,027		0,031		0,027	
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	38,12	23,35	61,3	24,28	104,0	37,31	159,8	24,84	106,4
9.1.	объем воды	тыс.м3	2,50	1,50	60,0	1,50	100,0	2,30	153,3	1,53	102,0
9.2.	Тариф	руб.м3	15,25	15,57	102,1	16,19	104,0	16,22	104,2	16,23	104,3
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047		1,040		1,040		1,040	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРГТТ					Период регулирования			
			на 2016 год	на 2017 год	Отклонение к 2016 г., %	на 2018 год	Отклонение к 2017 г., %	Предложение организации на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017 г., %	Утверждено ГКРГТТ на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,00		1,00		1,00	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,00		0,00		0,00	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,00		0,00		0,00	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			2,10		2,10		2,10		0,00	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,750		0,750		0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 284,32	1 331,23	103,7	1 370,63	103,0	1 370,63	103,0	1 370,63	103,0
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	529,99	444,51	83,9	453,28	102,0	922,97	207,6	559,71	125,9
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	146,15	146,15	100,0	146,15	100,0	279,52	191,2	146,15	100,0
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	230,62	239,04	103,7	246,12	103,0	246,12	103,0	246,12	103,0
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	55,14	57,15	103,7	58,85	103,0	58,85	103,0	58,85	103,0
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	2,08	2,16	103,8	2,16	100,0	2,14	99,1	2,14	99,1
33	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0		0,0	16,75	0,0	16,75	0,0
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	96,00	0,00	0,0	0,00	0,0	319,60	0,0	89,70	0,0
34.1	транспортный налог	тыс.руб.		0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
34.2	земельный налог	тыс.руб.		0,00	0,0		0,0	89,70	0,0	89,70	0,0
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	96,00	0,00	0,0		0,0	229,90	0,0	0,00	0,0
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.		0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.		0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	6 581,70	6 039,29	91,8	6 262,20	103,7	7 121,58	117,9	6 405,81	106,1
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	4 028,11	3 642,64	90,4	3 789,02		3 821,37		3 821,37	
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	2 553,59	2 396,65	93,9	2 473,17		3 300,22		2 584,44	
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 134,78	1 184,17	104,4	1 227,88	103,7	1 369,54	115,7	1 231,89	104,0
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 115,82	1 166,02	104,5	1 212,88	104,0	1 212,88	100,0	1 212,88	100,0
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 166,02	1 212,88	104,0	1 251,61	103,2	1 610,38	132,8	1 261,11	104,0

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год,
поставляемую **ФГБОУ ВО «Казанский национальный**
исследовательский технологический университет» потребителям

тарифное дело

№ 20-83/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2015 № 5-20/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет», в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	без учета НДС
				Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2016	1206,27	100,0	1259,49	104,4
2017	1259,49	100,0	1299,92	103,2
2018	1299,92	100,0	1359,14	104,6

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 ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет» от 18.04.2017 №160-671/3-15/06 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).

ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет» расположено по адресу: г. Казань, ул. К.Маркса, д. 68.

Руководитель организации – ректор Юшко Сергей Владимирович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ИНН организации 1655018804.

Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения являются 2 котельные, которые являются собственностью ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет».

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130 утверждены схемы теплоснабжения города Казани, и определены единые теплоснабжающие организации. **ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет» - присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-21.**

При расчете тарифов на 2018 годы выработка тепловой энергии принята на уровне базового периода в объеме 25678,9 Гкал, с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 955,0 Гкал (3,7%);
- потери 1325,0 Гкал (5,2%) по предложению организации;
- полезный отпуск 23398,90 Гкал (91,1%),

в т.ч. реализуется:

- на собственное потребление 14561,54 Гкал (62,2%);
- населению 228,60 Гкал (1,0%);
- бюджетным потребителям 7987,56 Гкал (34,1%);
- прочим потребителям 621,20 Гкал (2,7%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2016г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2017г.	Прогноз организации на 2018г.	Принято ГКРТТ на 2018г.	Гкал Отклоне ние к 2017г. (%)
1	Выработка тепловой энергии	23860,9	25678,9	25678,9	25678,9	<i>100,0</i>
2	собственные нужды котельных	955,0	955,0	955,0	955,0	<i>100,0</i>
3	Потери	1325,0	1325,0	1325,0	1325,0	<i>100,0</i>
4	Полезный отпуск, в том числе:	21580,9	23398,9	23398,9	23398,9	<i>100,0</i>
4.1	собственное потребление	13515,5	14561,5	14561,5	14561,5	<i>100,0</i>
4.2	население	228,6	228,6	228,6	228,6	<i>100,0</i>
4.3	бюджетные потребители	7267,7	7987,6	7987,6	7987,6	<i>100,0</i>
4.4	прочие потребители	569,1	621,2	621,2	621,2	<i>100,0</i>

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 год:

1 полугодие – 13321,37 Гкал.;

2 полугодие – 10077,53 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным, организацией получен убыток в сумме 1588,54 тыс. рублей. Убыток связан со снижением полезного отпуска на 7,8% и превышения фактических затрат к плановым показателям 2016 года, по следующим статьям расходов:

- «электроэнергия на технологические цели» на 1121,08 тыс. руб. (или на 31,4%);

- «операционные расходы» на 1570,15 тыс. руб. (или на 28,7%).

ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет» на 2018 годы утвержденной инвестиционной программы не имеет.

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 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы

	2018 год
Природный газ с 1 июля	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	104,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	104,0%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из неперевышения 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 ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет» на 2018 год долгосрочного регулирования представлены в Приложение 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	2017г.	Корректир. на 2018г.	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	7	8
1	Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	17 624,36	18 003,54	18 570,71	103,2%
	<i>объем топлива</i>	<i>тыс.м³</i>	3 489,76	3 489,76	3 489,76	100,0%
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	3 569,37	4 044,96	4 501,80	111,3%
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс. кВт</i>	875,65	875,65	875,65	100,0%
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	84,11	85,78	89,40	104,2%
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	5,50	5,50	5,50	100,0%
4	ИТОГО		21 277,84	22 134,28	23 161,91	104,6%

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2018 год с учетом индексации с 1 июля приняты в сумме **18570,71 тыс. рублей**.

Объем газа принят на уровне базового периода в размере 3489,76 тыс.м³, в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 159,5 кг.ут/Гкал.

Среднегодовая цена газа на 2018 год скорректирована, и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельные относятся к IV группе), и составила 5321,49 руб./тыс.м³.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели на 2018 год приняты в сумме 4501,80 тыс. рублей.

Объем электрической энергии учтен на уровне базового периода в количестве 875,65 тыс. кВт.ч. и по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) на основании сложившегося факта за 2016 год с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей на 2018 год приняты с учетом индексации с 1 июля на 104,0% в сумме 89,40 тыс. рублей.

Объем воды принят на уровне 2016 года (базовый период) в количестве 5,50 тыс.м³. Услуги по водоснабжению оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 15.12.2016 №10-50/кс установлен тариф на II полугодие 2017 года в размере 15,97 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2018 год приняты в сумме 5833,76 тыс. руб., к уровню 2017 года рост составил 103,0%.

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме 1950,03 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления от основного производственного оборудования приняты в сумме 234,83 тыс. рублей.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы :

- с ФОТ производственного персонала в сумме 1467,42 тыс. руб.;

- с ФОТ АУП - в сумме 162,54 тыс. рублей.

3. Плата за предельно допустимые выбросы учтена на уровне 2016 года на сумму 51,74 тыс. рублей.

4. Средства на страхование приняты по факту 2016 года в сумме 33,50 тыс. рублей.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 годы составит 30945,70 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям в размере:

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1299,92 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1352,41** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,0% к I полугодью 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1533,91** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1595,84** руб./Гкал (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ					Период регулирования		Утверждено ГКРТТ	
			Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Отклонение к 2016г., %	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Отклонение к 2017г., %	Предложение организации на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %	Коррек- тировка на 2018 год	Отклонение к 2017г., %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да		да		да	
2	Выработано	Гкал	25 678,91	25 678,90	100,0	25 678,90	100,0	25 678,90	100,0	25 678,90	100,0
3	Собственные нужды котельных	Гкал	955,00	955,00	100,0	955,00	100,0	955,00	100,0	955,00	100,0
5	Потери	Гкал	1 325,00	1 325,00	100,0	1 325,00	100,0	1 325,00	100,0	1 325,00	100,0
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	23 398,91	23 398,90	100,0	23 398,90	100,0	23 398,90	100,0	23 398,90	100,0
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	23 398,91	23 398,90	100,0	23 398,90	100,0	23 398,90	100,0	23 398,90	100,0
6.1.1	собственное потребление	Гкал	13 776,98	14 561,54	105,7	14 561,54	100,0	14 561,54	100,0	14 561,54	100,0
6.1.2	население	Гкал	309,71	228,60	73,8	228,60	100,0	228,60	100,0	228,60	100,0
6.1.3	бюджет	Гкал	8 740,47	7 987,56	91,4	7 987,56	100,0	7 987,56	100,0	7 987,56	100,0
6.1.4	прочие	Гкал	571,75	621,20	108,6	621,20	100,0	621,20	100,0	621,20	100,0
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	21 277,85	22 134,28	104,0	23 055,04	104,2	24 175,84	109,2	23 161,91	104,6
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	17 624,36	18 003,54	102,2	18 666,01	103,7	18 666,03	103,7	18 570,71	103,2
7.1	Газ природный	тыс.руб.	17 624,36	18 003,54	102,2	18 666,01	103,7	18 666,03	103,7	18 570,71	103,2
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	3 489,76	3 489,76	100,0	3 489,76	100,0	3 489,76	100,0	3 489,76	100,0
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 050,31	5 158,96	102,2	5 348,80	103,7	5 348,80	103,7	5 321,49	103,2
8	Электроэнергия	тыс.руб.	3 569,37	4 044,96	113,3	4 299,80	106,3	5 420,22	134,0	4 501,80	111,3
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3 569,37	4 044,96	113,3	4 299,80	106,3	5 420,22	134,0	4 501,80	111,3
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	875,65	875,65	100,0	875,65	100,0	1 038,40	118,6	875,65	100,0
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,08	4,62	113,3	4,91	106,3	5,22	113,0	5,14	111,3
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	84,11	85,78	102,0	89,23	104,0	89,59	104,4	89,40	104,2
9.1.	объем воды	тыс.м3	5,50	5,50	100,0	5,50	100,0	5,50	100,0	5,50	100,0
9.2.	Тариф	руб.м3	15,29	15,59	102,0	16,22	104,0	16,29	104,5	16,25	104,2
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047		1,040		1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00		1,00		1,00		1,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ					Период регулирования		Утверждено ГКРТТ	
			Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Отклонение к 2016г., %	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Отклонение к 2017г., %	Предложение организации на 2018 год (корр.)	Отклонение к 2017г., %	Коррек- тировка на 2018 год	Отклонение к 2017г., %
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		31,50	31,50		31,50		31,50		31,50	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750		0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	5 466,36	5 666,04	103,7	5 833,76	103,0	5 833,76	103,0	5 833,76	103,0
III	Неподконтрольные расходы, в т. ч:	тыс.руб.	2 017,29	2 077,76	103,0	2 124,62	102,3	2 062,72	99,3	1 950,03	93,9
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	234,83	234,84	100,0	234,84	100,0	243,60	103,7	234,83	100,0
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.		29,16	0,0	29,16	100,0	29,16	100,0	0,00	0,0
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 375,00	1 425,23	103,7	1 467,42	103,0	1 467,42	103,0	1 467,42	103,0
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	152,31	157,87	103,7	162,54	103,0	162,54	103,0	162,54	103,0
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	47,59	51,74	108,7	51,74	100,0	55,00	106,3	51,74	100,0
33	Средства на страхование	тыс.руб.	70,00	40,00	57,1	40,00	100,0	40,00	100,0	33,50	83,8
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	137,56	138,92	101,0	138,92	100,0	65,00	46,8	0,00	0,0
34.1	транспортный налог	тыс.руб.		0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
34.2	земельный налог	тыс.руб.	58,64	60,00	102,3	60,00	100,0	65,00	108,3	0,00	0,0
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	78,92	78,92	100,0	78,92	100,0	0,00	0,0	0,00	0,0
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	28 761,49	29 878,08	103,9	31 013,42	103,8	32 072,32	107,3	30 945,70	103,6
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	16 075,07	16 778,14	104,4	17 316,66		17 316,72		17 316,71	
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	12 686,42	13 099,94	103,3	13 696,76		14 755,60		13 628,99	
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 229,18	1 276,90	103,9	1 325,42	103,8	1 370,68	107,3	1 322,53	103,6
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 206,27	1 259,49	104,4	1 299,92	103,2	1 299,92	100,0	1 299,92	100,0
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 259,49	1 299,92	103,2	1 359,14	104,6	1 464,21	112,6	1 352,41	104,0