ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

30.11.2016 г. Казань № 34-пр

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

П Р О Т О К О Л
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;
Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;
Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;
Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;
Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

от Межотраслевого совета потребителей:
Халиков Т.Р., Ответственный секретарь Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 1 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Биктимирова А.С., ведущий консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

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

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

Чуклина Т.Н., заместитель начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

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

от Исполнительного комитета жилищно-коммунального хозяйства г.Казани:

Гарипова Р.Б., заместитель руководителя;

от «УК «Предприятие ЖКХ»:

Губин А.С., директор;

Богатов С.А., советник;

от ООО «Предприятие ЖКХ»:

Юрченков А.А., генеральный директор;

от ООО «Поволжская экологическая компания»:

Сафаров Р.Н., директор.

Повестка дня:

1. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «Генерирующая компания» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии открытого акционерного общества «Генерирующая компания» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы»

Выступающий – Т.Н.Чуклина

2. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 2 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-36/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на коллекторах источников тепловой энергии»

Выступающий – А.С.Биктимирова

3. Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 – 2019 годы *(г.Казань)*

Выступающий – Л.В.Хабибуллина

4. Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы

(***Азнакаевский м.р.:*** *ООО «Полигон ТБО»;* ***Алексеевский м.р.:*** *ООО «Полигон»;* ***Алькеевский м.р.:*** *ООО Алькеевские коммунальные сети»;* ***Альметьевский м.р.:*** *АО «Экосервис»;* ***Арский м.р.:*** *ООО «Жилкомбытсервис»;* ***Атнинский м.р.:*** *МУП «Атнинское ЖКХ»;* ***Бавлинский м.р.:*** *МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению»;* ***Бугульминский м.р.:*** *ООО «Полигон ТБО»;* ***Буинский м.р.:*** *ОАО «Буинское МПП ЖКХ»;* ***Высокогорский м.р.:*** *ООО «Полигон»;* ***Дрожжановский м.р.:*** *ООО «Фламинго»;* ***Заинский м.р.:*** *ИП Шакиров Р.Ф.;* ***Зеленодольский м.р.:*** *МУП «Экоресурс»;* ***Камско-Устьинский м.р.:*** *ООО «Благоустройство»;* ***Кукморский м.р.:*** *ООО «Эко-Сервис»;* ***Лаишевский м.р.:*** *МУП «Лаишево»; ООО «Поволжская экологическая компания»;* ***Лениногорский м.р.:*** *ООО «Благоустройство и озеленение»;* ***Мамадышский м.р.:*** *ООО «Мамадыш ЖКУ»;* ***Менделеевский м.р.:*** *ООО «Экология»;* ***г.Казань:*** *ООО «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»;* ***г. Набережные Челны:*** *ООО «Поволжская экологическая компания»;* ***Нижнекамский м.р.:*** *ООО «УК «Экологические системы переработки отходов»;* ***Пестречинский м.р.:*** *ООО «Вейст Системз»;* ***Сабинский м.р.:*** *ОАО «Сабинское МПП ЖКХ», ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»;* ***Сармановский м.р.:*** *ОАО «Джалильское Жилищно-коммунальное хозяйство»;* ***Спасский м.р.:*** *ООО «Спасские коммунальные сети»;* ***Тюлячинский м.р.:*** *ООО «Мёша»;* ***Чистопольский м.р.:*** *ООО «Индустрия»)*

Выступающий – Л.В.Хабибуллина

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 3 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

5. Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы

*(**Апастовский м.р.:** ООО «Чиста Район»; **Мензелинский м.р.:** МУП «Чистый город»)*

Выступающий – Л.В.Хабибуллина

6. Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы

*(**Актанышский м.р.:** МУП «Актанышский полигон ТБО»; **Аксубаевский м.р.:** ООО «Благоустройство»)*

Выступающий – Л.В.Хабибуллина

7. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2017 год

*(**Альметьевский м.р.:** ООО «ЖКПСП «ИНФОСЕРВИС», ООО «ЖКХ-Шешма», ООО «ЖКХ-Новое Надырово», ООО «Айзат», ООО «ЖКХ «Миннибаево», ООО «ЖКХ ст.Калейкино»; **Высокогорский м.р.:** ООО «Бирюлинские коммунальные сети»; **Лаишевский м.р.:** ООО Ремонтно-Строительная компания «Инженерные технологии», ООО «Лаишевский коммунальный сервис»; **Мамадышский м.р.:** ООО «Центр обслуживания поселений»; **МО г.Казань:** ООО «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта»; **Новошемшинский м.р.:** ИП Рамазанов Р.Х., ИП Зарипов Н.Г.; **Спасский м.р.:** ООО «Спасский водоканал»; ОАО «Управление капитального строительства» для филиала «Спасский»; **Чистопольский м.р.:** ООО производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго»)*

Выступающий – И.А.Устинова

8. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и очистку сточных вод на 2017 год

*(**Балтасинский м.р.:** ООО «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»; **Дрожжановский м.р.:** ООО «Коммунальные сети Дрожжаное»; **Лениногорский м.р.:** ООО «Вода района»; **Мамадышский м.р.:** ООО «УК» ПРОСТО МОЛОКО»; **Черемшанский м.р.:** МУП «Коммунальные сети Черемшанского района»)*

Выступающий – И.А.Устинова

9. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш» на 2017 - 2019 годы

Выступающий – *И.А.Устинова*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 4 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

10. Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети» на 2017 - 2019 годы

Выступающий – *И.А.Устинова*

11. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2017 - 2019 годы *(Сармановский м.р.)*

Выступающий – И.А.Устинова

12. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 10-42/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 – 2017 годы»

***(Арский м.р.:** ООО «Водоканал-Сервис»)*

Выступающий – И.А.Устинова

13. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 10-45/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Атнинское ЖКХ» на 2015 - 2017 годы»

***(Атнинский м.р.:** МУП «Атнинское ЖКХ»)*

Выступающий – И.А.Устинова

14. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-17/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ОАО «Казэнерго», на 2016-2018 годы»

Выступающий – Е.В.Мартынова

15. О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-19/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы»

*(**Агрызский м.р.:** ОАО «Красноборские коммунальные сети»; **Азнакаевский м.р.:** АО «Транснефть-Прикамье»; **Аксубаевский м.р.:** ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ»; **Бавлинский м.р.:** ОАО «Райсервис»; **Балтасинский м.р.**: ОАО «Балтасинское МПП ЖКХ»; **Верхнеуслонский м.р.:** ООО «Газпром трансгаз Казань»; **Заинский м.р.:** ООО «Теплосервис»; **Зеленодольский м.р.**: ПАО «Зеленодольский фанерный завод»; **Лаишевский м.р.:** АО «Транснефть-Прикамье», «ОАО «Международный аэропорт Казань», ООО «РСК «Инженерные технологии» г.Лаишево, ООО «РСК «Инженерные*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 5 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

технологии» п.Габишево, ООО «Нармонский коммунальный сервис»; Новошемшинский м.р.: ООО «Новошемшинское МПП ЖКХ»; ***г. Набережные Челны:*** *АО «Транснефть-Прикамье»; Чистопольский м.р.: АО «Транснефть-Прикамье»;* ***г. Казань****: ООО «Карат», АО «Аппарт-Отель», ГБУ « Управление материального обеспечения»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

16. О внесении изменений в постановление 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»

*(****г.Казань:*** *ООО «Карсар», ООО «Оризонт», ООО «Казанькомпрессормаш», ООО «Казанская строительно-сервисная компания», Филиал «Казаньнефтепродукт» ОАО ХК «Татнефтепродукт», ОАО Казанский завод медицинской аппаратуры», ФГБОУ ВПО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет», ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева - КАИ», ФГБОУ ВО «Казанская государственная академия ветеринарной медицины им. Н.Э. Баумана», ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

17. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 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 ПО «Коммунсервис-Актаныш»;* ***Бугульминский м.р.:*** *Бугульминский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»;* ***Зеленодольский м.р.:*** *АО «Производственное объединение «Завод им.Серго»;* ***Лаишевский м.р.:*** *АО «Казанский жировой комбинат»;* ***Лениногорский м.р.:*** *Бугульминский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»;* ***Мензелинский м.р.:*** *АО «Коммунальные сети Мензелинского района»;* ***Муслюмовский м.р.:*** *ОАО «Муслюмовские инженерные сети»;* ***Чистопольский м.р.:*** *ООО ПКФ «Восток-Энерго»;* ***г.Казань:*** *ФГБНУ «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 6 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

18. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-23/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016-2018 годы»

*(**Чистопольский м.р.:** ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей»; **г.Казань:** АО «Казанское мотостроительное производственное объединение», АО «Ниинефтепромхим», ОАО «Обувная фабрика «Спартак», ОАО «Казанский завод Медтехника», Вагонный участок Казань Горьковского филиала АО «Федеральная пассажирская компания», АО «Пивоварня Москва-Эфес»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

19. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-33/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы»

*(**Азнакаевский м.р.:** МУП «Сельхозжилсервис»; **Альметьевский м.р.:** ООО Жилбытсервис-М»; **Зеленодольский м.р.:** АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», ФГБУ ПОУ «Раифское специальное учебно-воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно опасным) поведением закрытого типа»; **Менделеевский м.р.:** Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Ижминводы»; **г.Набережные Челны:** ООО «КамгэсЗЯБ»; **Сабинский м.р.:** АО «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства», ОАО «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района»; **Тукаевский м.р.:** Челнинский филиал ООО «Татнефть - АЗС Центр»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год

*(**Алексеевский м.р.:** ООО «Инженерные сети»; **Альметьевский м.р.:** ООО «ТатАвтоматизация»; **Балтасинский м.р.:** ООО «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»; **Зеленодольский м.р.:** ООО «Жилищно-коммунальные услуги»;*

Кайбицкий м.р.: *МУП «Кайбицкое жилищно-коммунальное хозяйство»;* ***Лаишевский м.р.:*** *ООО «Дирекция муниципальных проектов»;* ***Лениногорский м.р.:*** *ООО «Теплоснаб»;* ***Нижнекамский м.р.:*** *ООО «Теплосервис»;* ***Пестречинский м.р.:*** *ООО Инженерные сети Кощаковские»;* ***Рыбно-Слободской м.р.:*** *ООО «Энергосистема», МУП «Теплоэнергосервис»;* ***Тукаевский м.р.:*** *ООО Коммунальные сети – Бетьки»;* ***Черемшанский м.р.*** *МУП «Коммунальные сети Черемшанского района»;* ***Ютазинский м.р.:*** *МУП «Теплосервис»;* ***г. Казань:*** *АО «Кулонэнергомаш»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017 год

*(**Нижнекамский м.р.:** ООО «БРИГ», ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис»;* ***Нурлатский м.р.:*** *АО «Нурлатские тепловые сети»;* ***Спасский м.р.:*** *ООО «Спасские коммунальные сети»;* ***г. Казань****: ООО Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта», ООР УК «ПРОСТО МОЛОКО» филиал «Казанский молочный комбинат», ОАО «Теплоконтроль», ООО «КВОТА завода газовой аппаратуры»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

22. Разное

22.1. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-30/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы»

Выступающий – А.С.Биктимирова

22.2. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «ТГК Уруссинская ГРЭС» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-31/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «ТГК

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 8 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Уруссинская ГРЭС» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы»

Выступающий – А.С.Биктимирова

22.3. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-32/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы»

Выступающий – А.С.Биктимирова

1. Слушали:

Чуклина Т.Н., доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «Генерирующая компания» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии открытого акционерного общества «Генерирующая компания» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «Генерирующая компания» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии открытого акционерного общества «Генерирующая компания» с установленной генерирующей мощностью производства

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 9 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии открытого акционерного общества «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» изменения, изложив приложение 1 в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Биктимирова А.С. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-36/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на коллекторах источников тепловой энергии» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-36/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 10 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на коллекторах источников тепловой энергии».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-36/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на коллекторах источников тепловой энергии» изменения, изложив приложение 1 в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 – 2019 годы» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

Устинова И.А. отметила, что на заседании Согласительной комиссии у организации были разногласия с позицией Госкомитета, по которым предлагается:

- принять объем утилизации (захоронения) ТБО в размере 2513,753 тыс.м^3 на основании письма Исполнительного комитета города Казань от 30.11.2016 исх. № 9430/ИК, с учетом данных инвестиционной программы и дополнительного прироста численности населения за 2015-2016 годы;

- учесть расходы по статье «Материалы» в сумме 24312,42 тыс.рублей на основании представленных обосновывающих документов в части стоимости и необходимого количества дорожных плит.

- по вопросу дополнительного увеличения фонда оплаты труда основного производственного персонала в части увеличения численности водителей бункеровозов на 6 единиц, организации в качестве обоснования необходимо было представить схему движения бункеровозов между МПС1, МПС2 и полигоном «Восточный». Указанные обосновывающие документы представлены не были;

- включить в статью «Аренда основного оборудования» расходы на аренду специальной техники и имущественных комплексов с землей в сумме

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 11 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

155014,92 тыс.рублей на основании представленных обосновывающих документов;

- увеличить статью «Доходы, полученные от переработки вторсырья» на 61 068 тыс.рублей на основании представленных организацией материалов по номенклатуре переработанного вторсырья. Общая сумма составила 133 068,00 тыс.рублей, которая исключена из себестоимости услуг по утилизации твердых бытовых отходов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 – 2019 годы» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3.2. Установить основные показатели производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, согласно приложению 4 на период действия тарифов, указанный в пункте 3.1 настоящего протокола.

4. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы» (экспертное заключение 4.1-4.31 прилагается).

Выступили:

ООО «Поволжская экологическая компания» (г. Набережные Челны)

Устинова И.А. отметила, что на заседании Согласительной комиссии у организации были разногласия с позицией Госкомитета, по которым предлагается:

- принять объем утилизации (захоронения) ТБО в размере 1092,00 тыс.м^3 на основании письма Исполнительного комитета города Набережные Челны;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 12 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

- учесть по статье «Убыток» выпадающие доходы в сумме 27685,15 тыс.рублей, сведенные на основании п.71 Методических указаний по отклонениям между планируемыми объемами захоронения и фактически сложившимися объемами за период 2014-2016 годы. На период регулирования 2017-2019 гг. ежегодная сумма выпадающих доходов составит 9228,38 тыс. рублей.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов с календарной разбивкой согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

4.2. Установить основные показатели производственных программ организаций коммунального комплекса в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, согласно приложению 6 к настоящему протоколу на период действия тарифов, указанный в пункте 4.1. настоящего протокола.

5. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы» (экспертное заключение 5.1-5.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов с календарной разбивкой согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

5.2. Установить основные показатели производственных программ организаций коммунального комплекса в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, согласно приложению 8 к настоящему

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 13 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

протоколу на период действия тарифов, указанный в пункте 5.1. настоящего протокола.

6. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы» (экспертное заключение 6.1-6.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2017 – 2021 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

6.2. Установить основные показатели производственных программ организаций коммунального комплекса в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, согласно приложению 10 к настоящему протоколу на период действия тарифов, указанный в пункте 6.1. настоящего протокола.

7. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2017 год» (экспертное заключение 7.1-7.8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 14 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

8. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и очистку сточных вод на 2017 год» (экспертное заключение 8.1-8.5 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и очистку сточных вод на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и очистку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш» на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш» на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить тарифы на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

9.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 15 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

10. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети» на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети» на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

10.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 11.1-11.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 16 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

11.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 10-42/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 – 2017 годы» (экспертное заключение 12.1-12.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 10-42/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 – 2017 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 10-42/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2015 – 2017 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 10-45/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Атнинское ЖКХ» на 2015 - 2017 годы» (экспертное заключение 13.1-13.2 прилагается).

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 17 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 10-45/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Атнинское ЖКХ» на 2015 - 2017 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 10-45/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Атнинское ЖКХ» на 2015 - 2017 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ОАО «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 ОАО «Казэнерго», на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ОАО «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 ОАО «Казэнерго», на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-17/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ОАО «Казэнерго», на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-19/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы»(экспертное заключение 15.1-15.15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-19/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2015 № 5-19/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другимтеплоснабжающим 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» (экспертное заключение 16.1-16.12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям,

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сираэтдинова А.М.
Страница 19 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

другимтеплоснабжающим 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».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить внесение в постановление 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» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 25 к настоящему протоколу;

слова по тексту «ФГОУ ВПО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет» заменить словами «ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет»;

слова по тексту «ФГБОУ ВПО «Казанский национальный исследовательский технологический университет» заменить словами «ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»;

слова по тексту «ФГБОУ ВПО «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева - КАИ» заменить словами «ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева - КАИ»;

слова по тексту «ФГБОУ ВПО «Казанская государственная академия ветеринарной медицины им. Н.Э. Баумана» заменить словами «ФГБОУ ВО «Казанская государственная академия ветеринарной медицины имени Н.Э. Баумана»;

слова по тексту «ФГАОУ ВПО «Казанский (Приволжский) федеральный университет» заменить словами «ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет».

17. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-22/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 17.1-17.9 прилагается).

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 20 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-22/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-22/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 26 к настоящему протоколу;

слова по тексту «ОАО «Казанский жировой комбинат» заменить словами «АО «Казанский жировой комбинат»;

слова по тексту «ОАО «Муслюмовские инженерные сети» заменить словами «АО «Муслюмовские инженерные сети».

18. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-23/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 18.1-18.7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-23/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2015 № 5-23/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 27 к настоящему протоколу;

слова по тексту «ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение» заменить словами «АО «Казанское моторостроительное производственное объединение»;

слова по тексту «ОАО «Ниинефтепромхим» заменить словами «АО «Ниинефтепромхим»;

слова по тексту «ЗАО «Пивоварня Москва-Эфес» заменить словами «АО «Пивоварня Москва-Эфес».

19. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-33/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 19.1-19.9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-33/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-33/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 28 к настоящему протоколу;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 22 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

слова по тексту «Открытое акционерное общество «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» заменить словами «Акционерное общество «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»;

слова по тексту «Федеральное государственное бюджетное специальное учебно-воспитательное учреждение для детей и подростков с девиантным поведением «Раифское специальное профессиональное училище № 1 закрытого типа» заменить словами «Федеральное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Раифское специальное учебно-воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно опасным) поведением закрытого типа».

20. 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 2017 год» (экспертное заключение 20.1-20.15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

21. 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 2017 год» (экспертное заключение 21.1-21.8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

22.1. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-30/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 22.1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-30/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-30/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» изменения, изложив приложение 1 в новой редакции согласно приложению 31 к настоящему протоколу.

22.2. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 24 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «ТГК Уруссинская ГРЭС» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-31/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «ТГК Уруссинская ГРЭС» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 22.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «ТГК Уруссинская ГРЭС» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-31/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «ТГК Уруссинская ГРЭС» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

22.2.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-31/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «ТГК Уруссинская ГРЭС» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016 – 2018 годы» изменения, изложив приложение 1 в новой редакции согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

22.3. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 25 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-32/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 22.3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-32/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

22.3.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-32/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» изменения, изложив приложение 1 в новой редакции согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

Протокол вела О.А.Шарафутдинова

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 26 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «Генерирующая компания» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	ОАО «Генерирующая компания»								
1.1	Источники – **филиалы** ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	Односта-**вочный** тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	812,70	-	-	1 046,88	1137,90	1223,23
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	653,32	-	-	819,88	911,82	997,98
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	653,32	-	-	819,88	911,82	997,98
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	858,33	-	-	1022,12	1112,52	1197,25
			с 01.01.2018 по 30.06.201	786,50	-	-	1108,11	1202,79	1291,56

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 27 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

			8						
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	796,17	-	-	973,00	1070,49	1161,93
1.2	Источник – **филиал** ОАО «Генерирующая компания» - Набережночелнинская ТЭЦ	Односта-**вочный** тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	588,86	-	-	737,44	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	827,50	-	-	975,86	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	678,00	-	-	809,86	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	688,80	-	-	837,53	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	726,23	-	-	879,13	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	748,92	-	-	906,74	-	-
1.3	Источник – **филиал** ОАО «Генерирующая компания» - Заинская ГРЭС	Односта-**вочный** тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	781,10	-	-	981,87	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 28 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

			с 01.07.2016 по 31.12.2016	861,54	-	-	1061,07	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	830,00	-	-	1040,00	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	836,79	-	-	1044,81	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	859,36	-	-	1064,93	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	870,88	-	-	1082,71	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и воды от источников тепловой энергии ОАО «Генерирующая компания»:

руб./Гкал

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	ОАО «Генерирующая компания»							
1.1	Источники – **филиалы** ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	с 01.01.2016 по 30.06.2016	561,62	-	-	724,49	814,35	898,59
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	574,44	-	-	741,03	832,94	919,11
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	574,44	-	-	741,03	832,94	919,11

		с 01.07.2017 по 31.12.2017	574,44	-	-	741,03	832,94	919,11
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	592,84	-	-	764,76	859,62	948,54
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	609,61	-	-	786,39	883,93	975,37
1.2	Источник – **филиал** ОАО «Генерирующая компания» - Набережночелнинская ТЭЦ	с 01.01.2016 по 30.06.2016	491,97	-	-	634,64		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	511,60	-	-	659,96		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	511,60	-	-	659,96		
		с 01.**07.2017** по 31.12.2017	511,60	-	-	659,96		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	520,48	-	-	671,41		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	544,01	-	-	701,77		
1.3	Источник – **филиал** ОАО «Генерирующая компания» - Заинская ГРЭС	с 01.01.2016 по 30.06.2016	688,62	-	-	888,32		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	688,01	-	-	887,53		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	688,01	-	-	887,53		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	688,01	-	-	887,53		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	728,72	-	-	940,05		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	730,44	-	-	942,27		

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 30 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	ОАО «Генерирующая компания»								
1.1	ООО «Нижнекамская ТЭЦ	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	487,00				665,00	725,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	523,81				701,52	760,74
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	506,00				679,00	731,00
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	523,77				705,78	766,46
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	516,08				699,15	760,15
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	532,39				720,98	783,85

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии,отпускаемой в виде пара и воды от источников тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ»:

руб./Гкал

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный 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	
1.1	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	с 01.01.2016 по 30.06.2016	394,50				572,03	631,21
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	394,90				572,60	631,84
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	398,42				577,71	637,47
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	404,46				586,46	647,13
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	416,95				604,57	667,12
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	419,08				607,67	670,53»

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 32 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства», на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м					
		2017 год		2018 год		2019 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Муниципальное образование город Казань						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»						
1.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)**	122,58	126,65	126,65	132,08	132,08	136,50
1.2	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	103,88	107,33	107,33	111,93	111,93	115,68

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

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Основные показатели производственной программы Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	2513,75	2513,75	2513,75
			Население	1716,55	1716,55	1716,55
			Бюджетные потребители	491,053	491,053	491,053
			Прочие потребители	306,149	306,149	306,149
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		265465,54	275588,42	286077,68

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые организациями коммунального комплекса, на 2017 – 2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м									
		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Азнакавеский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО»*	128,18	131,53	131,53	136,86	136,86	139,82	139,82	146,98	146,98	147,88
	Алексеевский муниципальный район										
2	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон»*	74,39	74,39	74,39	79,96	79,96	80,17	80,17	85,97	85,97	86,43
	Алькеевский муниципальный район										
3	Общество с ограниченной ответственностью «Алькеевские коммунальные сети»*	108,44	113,94	113,94	117,14	117,14	122,93	122,93	127,00	127,00	133,21
	Альметьевский муниципальный район										
4	Акционерное общество «Экосервис»										
4.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)**	40,97	43,05	43,05	43,84	43,84	46,03	46,01	46,01	46,01	47,41
4.2	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	34,72	36,48	36,48	37,15	37,15	39,01	38,99	38,99	38,99	40,18
	Арский муниципальный район										
5	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис»*	74,10	77,77	77,77	79,69	79,69	83,96	83,96	86,41	86,41	90,98
	Атнинский муниципальный район										

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м									
		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
6	Муниципальное унитарное предприятие «Атнинское ЖКХ»										
6.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)**	366,27	375,19	375,19	392,90	392,90	400,13	400,13	421,31	421,31	423,67
6.2	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	310,40	317,96	317,96	332,97	332,97	339,09	339,09	357,04	357,04	359,04
	Бавлинский муниципальный район										
7	Муниципальное казенное предприятие города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению»*	90,22	90,22	90,22	95,40	93,72	93,72	93,72	96,49	96,49	99,38
	Бугульминский муниципальный район										
8	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО»*	22,98	22,98	22,98	24,89	24,89	24,97	24,97	26,96	26,96	27,13
	Буинский муниципальный район										
9	Открытое акционерное общество «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)*	96,01	96,01	96,01	102,13	101,73	101,73	101,73	106,96	106,96	108,60
	Высокогорский муниципальный район										
10	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон»*	79,33	80,08	80,08	84,75	84,27	84,27	84,27	89,91	89,91	90,34
	Дрожжановский муниципальный район										
11	Общество с ограниченной ответственностью «Фламинго»*	96,97	100,04	100,04	103,13	103,13	106,47	106,47	109,83	109,83	113,48
	Заинский муниципальный район										
12	Индивидуальный предприниматель Шакиров Ришат Фаритович*	56,02	56,02	56,02	59,64	59,64	59,70	59,70	63,60	63,60	63,68
	Зеленодольский муниципальный район										
13	Муниципальное унитарное	42,76	42,76	42,76	45,76	45,76	45,80	45,80	48,93	48,93	49,11

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м									
		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	предприятие «Экоресурс»*										
	Камско-Устьинский муниципальный район										
14	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство»*	119,00	119,00	119,00	126,46	126,43	126,43	126,43	134,14	134,14	134,48
	Кукморский муниципальный район										
15	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Сервис»*	137,41	137,41	137,41	144,49	144,49	145,89	145,89	153,34	153,34	155,11
	Лаишевский муниципальный район										
16	Муниципальное унитарное предприятие «Лаишево»*	158,10	158,10	158,10	170,77	170,77	171,22	171,22	184,43	184,43	185,48
17	Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания»*	124,38	124,38	124,38	131,72	131,72	132,82	132,82	139,90	139,90	141,05
	Лениногорский муниципальный район										
18	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство и озеленение»										
18.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)**	67,41	67,41	67,41	71,67	71,67	73,23	73,23	77,84	77,84	79,59
18.2	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	57,13	57,13	57,13	60,74	60,74	62,06	62,06	65,97	65,97	67,45
	Мамадышский муниципальный район										
19	Общество с ограниченной ответственностью «Мамадыш ЖКУ»*	72,63	72,63	72,63	73,99	73,99	76,34	76,34	79,35	79,35	81,85
	Менделеевский муниципальный район										
20	Общество с ограниченной ответственностью «Экология»										

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м									
		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
20.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)**	45,39	47,31	47,31	48,38	48,38	38,58	38,58	41,22	41,22	37,55
20.2	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	38,47	40,09	40,09	41,00	32,70	32,70	32,70	34,93	34,93	31,82
	Муниципальное образование город Казань										
21	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»										
21.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	117,95	117,95	117,95	122,46	122,46	124,70	124,70	128,41	128,41	132,69
21.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	99,96	99,96	99,96	103,78	103,78	105,68	105,68	108,82	108,82	112,45
	Муниципальное образование город Набережные Челны										
22	Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания»										
22.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)**	64,19	66,92	66,92	68,35	68,35	71,25	61,74	61,74	61,74	66,45
22.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	54,40	56,71	56,71	57,92	57,92	60,38	52,32	52,32	52,32	56,31
	Нижнекамский муниципальный район										
23	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экологические системы переработки отходов»*	50,93	51,07	51,07	55,02	55,02	55,14	55,14	59,20	59,20	61,16
	Пестречинский муниципальный район										
24	Общество с ограниченной ответственностью										

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м									
		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	«Вейст Системз»										
24.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)**	41,05	41,57	41,57	44,11	43,43	43,43	42,10	42,10	42,10	45,53
24.2	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	34,79	35,23	35,23	37,38	36,80	36,80	35,68	35,68	35,68	38,59
	Сабинский муниципальный район										
25	Открытое акционерное общество «Сабинское МПП ЖКХ»*	96,17	96,17	96,17	104,50	104,10	104,10	104,10	112,03	112,03	112,37
26	Открытое акционерное общество «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»*	92,52	92,52	92,52	98,48	98,48	99,12	99,12	105,41	105,41	106,47
	Сармановский муниципальный район										
27	Открытое акционерное общество «Джалильское Жилищно-коммунальное хозяйство» (Благоустройство)*	131,83	131,83	131,83	139,63	139,63	142,61	142,61	150,64	150,64	154,08
28	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство»*	156,89	156,89	156,89	166,31	166,31	166,79	166,79	176,92	176,92	177,84
	Спасский муниципальный район										
29	Общество с ограниченной ответственностью «Спасские коммунальные сети»*	135,81	136,34	136,34	144,69	144,69	147,99	147,99	155,87	155,87	159,03
	Тюлячинский муниципальный район										
30	Общество с ограниченной ответственностью «Мёша»*	109,08	109,08	109,08	117,73	117,73	117,79	117,79	126,81	126,81	127,26
	Чистопольский муниципальный район										
31	Общество с ограниченной ответственностью «Индустрия»*	73,29	73,29	73,29	77,81	77,81	79,09	79,09	83,85	83,85	85,39

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.
<**>Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	«Алькеевские коммунальные сети»	твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м	Бюджетные потребители	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
			Прочие потребители	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		912,89	948,57	985,48	1 025,94	1 068,15
4	Акционерное общество «Экосервис»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	614,148	614,148	614,148	614,148	614,148
			Население	491,238	491,238	491,238	491,238	491,238
			Бюджетные потребители	27,822	27,822	27,822	27,822	27,822
			Прочие потребители	95,088	95,088	95,088	95,088	95,088
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		21863,24	22609,55	23387,39	23946,07	24313,26
5	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80
			Население	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94
			Бюджетные потребители	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
			Прочие потребители	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		3 553,04	3 683,83	3 828,68	3 985,88	4 149,95
6	Муниципальное унитарное предприятие «Атнинское ЖКХ»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
			Население	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
			Бюджетные потребители	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
			Прочие потребители	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		1 223,22	1 267,15	1 308,26	1 355,09	1 393,91

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
7	Муниципальное казенное предприятие города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50
			Население	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50
			Бюджетные потребители	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
			Прочие потребители	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		4 826,80	4 965,32	5 013,79	5 088,12	5 239,59
8	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	219,39	219,39	219,39	219,39	219,39
			Население	146,39	146,39	146,39	146,39	146,39
			Бюджетные потребители	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
			Прочие потребители	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		4 826,80	5 040,75	5 251,14	5 468,94	5 695,95
9	Открытое акционерное общество «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73
			Население	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53
			Бюджетные потребители	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
			Прочие потребители	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		3 238,84	3 342,02	3 431,78	3 520,02	3 635,91
10	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	65,31	65,31	65,31	65,31	65,31
			Население	39,91	39,91	39,91	39,91	39,91
			Бюджетные потребители	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			Прочие потребители	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		5 205,09	5 382,08	5 503,30	5 687,47	5 885,44
11	Общество с ограниченной ответственностью «Фламинго»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
			Население	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
			Бюджетные потребители	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
			Прочие потребители	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		786,05	810,65	836,28	863,05	891,00
12	Индивидуальный предприниматель Шакиров Ришат Фаритович	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96
			Население	75,93	75,93	75,93	75,93	75,93
			Бюджетные потребители					
			Прочие потребители	26,03	26,03	26,03	26,03	26,03
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		5 711,37	5 896,06	6 083,60	6 285,73	6 488,52
13	Муниципальное унитарное предприятие «Экоресурс»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86
			Население	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82
			Бюджетные потребители	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99
			Прочие потребители	78,05	78,05	78,05	78,05	78,05
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		10 256,47	10 616,60	10 981,74	11 362,15	11 758,78
14	Общество с	Объем	Всего	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	ограниченной ответственностью «Благоустройство»	утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Население	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12
			Бюджетные потребители	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
			Прочие потребители	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		2 897,57	2 988,37	3 078,40	3 172,30	3 270,26
15	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Сервис»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
			Население	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80
			Бюджетные потребители	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
			Прочие потребители	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		6 183,45	6 342,67	6 533,65	6 732,66	6 940,04
16	Муниципальное унитарное предприятие «Лаишево»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
			Население	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95
			Бюджетные потребители	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
			Прочие потребители	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		2 627,65	2 732,97	2 841,96	2 955,43	3 073,97
17	Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40
			Население					
			Бюджетные потребители					
			Прочие потребители	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		8 987,28	9 250,98	9 556,25	9 860,32	10 156,15
18	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство и озеленение»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	128,072	128,072	128,072	128,072	128,072
			Население	92,787	92,787	92,787	92,787	92,787
			Бюджетные потребители	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815
			Прочие потребители	33,470	33,470	33,470	33,470	33,470
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		7316,50	7547,87	7863,17	8198,70	8543,92
19	Общество с ограниченной ответственностью «Мамадыш ЖКУ»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83
			Население	21,92	21,92	21,92	21,92	21,92
			Бюджетные потребители	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
			Прочие потребители	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		3 241,91	3 271,46	3 292,95	3 410,32	3 530,92
20	Общество с ограниченной ответственностью «Экология»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	420,70	420,70	420,70	420,70	420,70
			Население	350,86	350,86	350,86	350,86	350,86
			Бюджетные потребители					
			Прочие потребители	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		16 525,15	17 057,47	13 755,69	14 225,79	14 041,59
21	Общество с ограниченной ответственностью	Объем утилизации и захоронения	Всего	721,665	721,665	721,665	721,665	721,665
			Население	468,549	468,549	468,549	468,549	468,549

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	«Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»	твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Бюджетные потребители	155,912	155,912	155,912	155,912	155,912
			Прочие потребители	97,204	97,204	97,204	97,204	97,204
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		72136,55	73516,93	75579,73	77399,62	79843,26
22	Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	1092,00	1092,00	1092,00	1092,00	1092,00
			Население	918,056	918,056	918,056	918,056	918,056
			Бюджетные потребители					
			Прочие потребители	173,943	173,943	173,943	173,943	173,943
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		60665,18	62583,57	64590,27	57136,00	59313,22
23	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экологические системы переработки отходов»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	416,17	416,17	416,17	416,17	416,17
			Население	253,09	253,09	253,09	253,09	253,09
			Бюджетные потребители	29,74	29,74	29,74	29,74	29,74
			Прочие потребители	133,34	133,34	133,34	133,34	133,34
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		21 224,90	22 076,61	22 923,03	23 793,60	25 380,32
24	Общество с ограниченной ответственностью «Вейст Системз»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
			Население	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
			Бюджетные потребители	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
			Прочие потребители	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		970,07	1 006,04	1 019,84	988,65	1 028,94

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
25	Открытое акционерное общество «Сабинское МПП ЖКХ»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
			Население	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
			Бюджетные потребители	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
			Прочие потребители	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		3 049,87	3 181,96	3 301,48	3 427,20	3 558,31
26	Открытое акционерное общество «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60
			Население	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56
			Бюджетные потребители	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
			Прочие потребители	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		2 646,28	2 731,61	2 825,95	2 925,02	3 030,25
27	Открытое акционерное общество «Джалильское Жилищно-коммунальное хозяйство» (Благоустройство)	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	22,02	22,02	22,02	22,02	22,02
			Население	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
			Бюджетные потребители	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
			Прочие потребители	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		2 902,87	2 988,65	3 107,43	3 228,64	3 354,82
28	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96
			Население	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
			Бюджетные потребители	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 46 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			Прочие потребители	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		2 033,32	2 094,38	2 158,55	2 227,32	2 298,89
29	Общество с ограниченной ответственностью «Спасские коммунальные сети»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
			Население	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
			Бюджетные потребители	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
			Прочие потребители	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		2 020,14	2 086,05	2 172,58	2 255,52	2 337,51
30	Общество с ограниченной ответственностью «Мёша»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87
			Население	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47
			Бюджетные потребители	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
			Прочие потребители	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		1 949,14	2 026,48	2 104,26	2 185,40	2 270,02
31	Общество с ограниченной ответственностью «Индустрия»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	95,18	95,18	95,18	95,18	95,18
			Население	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50
			Бюджетные потребители	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
			Прочие потребители	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		6 975,28	7 190,43	7 466,32	7 753,89	8 053,70

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 47 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые организациями коммунального комплекса, на 2017 – 2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м									
		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 1 марта	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Апастовский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Чиста Район»*	187,71	189,09	189,09	194,85	194,85	196,47	196,47	202,54	202,54	204,48
	Мензелинский муниципальный район										
2	Муниципальное унитарное предприятие «Чистый город»*	79,08	81,29	81,29	85,22	85,22	87,65	87,65	91,84	91,84	92,78

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Основные показатели производственных программ организаций коммунального комплекса в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Общество с ограниченной ответственностью «Чиста Район»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	9,30	9,35	9,40	9,45	9,50
			Население	5,55	5,60	5,65	5,70	5,75
			Бюджетные потребители	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
			Прочие потребители	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		1 752,09	1 794,91	1 839,21	1 885,32	1 933,32
2	Муниципальное унитарное предприятие «Чистый город»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81
			Население	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
			Бюджетные потребители	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
			Прочие потребители	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		3 870,29	1 989,49	2 065,73	2 144,58	2 226,70

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые организациями коммунального комплекса, на 2017 – 2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м									
		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 1 апреля	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Актанышский муниципальный район										
1	Муниципальное унитарное предприятие «Актанышский полигон ТБО»*	115,75	115,75	109,63	109,63	107,68	107,68	104,95	104,95	101,65	101,65
	Аксубаевский муниципальный район										
2	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство»*	115,91	119,39	119,39	124,51	124,51	128,31	128,31	133,79	133,79	137,98

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Основные показатели производственных программ организаций коммунального комплекса в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Муниципальное унитарное предприятие «Актанышский полигон ТБО»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	31,20	32,84	35,27	37,40	39,95
			Население	21,87	23,52	25,94	28,08	30,63
			Бюджетные потребители	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
			Прочие потребители	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		3 870,29	4 018,64	4 242,91	4 414,51	4 564,79
2	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство»	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе, тыс.куб.м:	Всего	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08
			Население	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
			Бюджетные потребители	4,284	4,284	4,284	4,284	4,284
			Прочие потребители	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
		Необходимая валовая выручка, тыс. руб. (без НДС)		1 321,60	1 369,69	1 419,58	1 471,51	1 525,56

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 год с календарной разбивкой

3	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	Альметьевский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКПСП «ИНФОСЕРВИС»*:						
1.1	потребители Кузайкинского сельского поселения	20,79	21,59	13,42	13,96		
1.2	потребители Ерсубайкинского сельского поселения	12,00	12,48				
2	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Шешма»*	13,87	14,43				
3	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Новое Надырово»*	15,07	15,63				
4	Общество с ограниченной ответственностью «Айзат»*:						
4.1	потребители Сиренькинского сельского	14,71	15,26				

3	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	поселения						
4.2	потребители Клементейкинского сельского поселения	17,38	17,94				
4.3	потребители Багряж-Никольского сельсого поселения	10,38	10,67				
4.4	потребители Борискинского сельского поселения	15,00	15,58				
4.5	потребители Нижнеадбулловского сельского поселения	16,57	17,18				
4.6	потребители Елховского сельского поселения	16,70	17,02				
5	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ «Миннибаево»*	15,98	16,52				
6	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ ст.Калейкино»*	19,84	20,61				
	Высокогорский муниципальный район						
7	Общество с ограниченной ответственностью «Бирюлинские коммунальные сети»*	20,88	21,68	35,90	36,53		
	Лаишевский муниципальный район						
8	Общество с ограниченной ответственностью «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные Технологии»*	30,07	30,99	36,51	38,02		

3	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
9	Общество с ограниченной ответственностью «Лаишевский коммунальный сервис»*	31,75	32,77	35,61	36,87		
	Мамадышский муниципальный район						
10	Общество с ограниченной ответственностью «Центр обслуживания поселений»*	22,75	22,97				
	Муниципальное образование город Казань						
11	Общество с ограниченной ответственностью «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта» (тарифы указаны без учета НДС)					26,92	27,90
	Новошешминский муниципальный район						
12	Индивидуальный предприниматель Рамазанов Рифхат Харрасович*	22,36	23,21				
13	Индивидуальный предприниматель Зарипов Нафис Габдрашитович*	19,17	19,86				
	Спасский муниципальный район						
14	Общество с ограниченной ответственностью «Спасский водоканал»*	37,15	38,14				
15	Открытое акционерное общество «Управление капитального строительства» для						

3	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	филиала «Спасский»						
15.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	36,31	37,67	19,88	20,60		
15.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,77	31,92	16,85	17,46		
	Чистопольский муниципальный район						
16	Общество с ограниченной ответственностью Производственно – коммерческая фирма «Восток - Энерго»						
16.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	28,53	29,48				
16.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	24,18	24,98				

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

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и очистку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2016 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.201	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	Балтасинский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства»*	25,87	26,63				
	Дрожжановский муниципальный район						
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Дрожжаное»*	32,42	33,02	31,64	32,60		
	Лениногорский муниципальный район						
3	Общество с ограниченной ответственностью «Вода района»*	30,10	30,10				
	Мамадышский муниципальный район						
4	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «ПРОСТО						

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.201	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	МОЛОКО»						
4.1	Филиал Общества с ограниченной ответственностью Управляющей компании «ПРОСТО МОЛОКО» «Мамадышский сыродельно-маслодельный комбинат» (тарифы указаны без учета НДС)					10,34	11,06
	Черемшанский муниципальный район						
5	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети Черемшанского района»*	25,99	26,99	42,35	43,65		

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш», 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 транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м					
		2017год		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
	Муниципальное образование «город Казань»						
1	Открытое акционерное общество «Генерирующая компания»						
1.1	Филиал Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санаторий – профилакторий «Балкыш» (тарифы указаны без учета НДС)	10,26	10,69	10,67	10,67	10,67	11,08

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория – профилактория «Балкыш», 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	Открытое акционерное общество «Генерирующая компания»						
1.1	Филиал Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санаторий – профилакторий «Балкыш»						
1.1.1	Транспортировка сточных вод	2017	161,83	1	-	-	0,33
		2018	166,62	1	-	-	0,33
		2019	171,55	1	-	-	0,33

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую 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
	Алькеевский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети»*	18,46	19,20	19,20	20,28	20,28	21,10

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ 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	Общество с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети»						
1.1	Питьевая вода	2017	9480,97	1	-	4,9	1,21
		2018	9871,39	1	-	4,9	1,21
		2019	10274,74	1	-	4,9	1,21

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (одноставочный), 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
	Сармановский муниципальный район												
1	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»												
1.1	Потребители Сармановского сельского поселения												
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	26,11	26,88	26,88	28,54	28,54	29,28	33,41	35,11	35,11	35,77	35,77	37,57

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (одноставочный), 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
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	22,13	22,78	22,78	24,19	24,19	24,81	28,31	29,75	29,75	30,31	30,31	31,84

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

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ 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	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»						
1.1	Питьевая вода	2017	2518,62	1	-	2,9	1,89
		2018	2592,07	1	-	2,9	1,89
		2019	2667,69	1	-	2,9	1,89
1.2	Водоотведение	2017	2254,59	1	-	-	1,22
		2018	2321,33	1	-	-	1,22
		2019	2390,04	1	-	-	1,22

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2015-2017 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м					
		2015 год		2016 год		2017 год		2015 год		2016 год		2017 год	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	Арский муниципальный район												
1	ООО «Водоканал-Сервис»*	33,32	34,80	34,80	37,19	36,62	36,62	38,00	38,72	38,72	42,10	34,97	34,97

»

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и на водоотведение для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2015 - 2017 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/м.куб.
1	ООО «Водоканал-Сервис»						
1.1	Питьевая вода	2015	12023,21	1	0	4,39	2,18
		2016	12507,31	1	0	4,39	2,18
		2017	12927,89	1	0	4,4	2,18
1.2	Водоотведение	2015	8476,05	1	0	-	2,05
		2016	8791,76	1	0	-	2,05
		2017	9105,03	1	0	-	2,05

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «Атнинское ЖКХ», осуществляющее холодное водоснабжение и водоотведение, на 2015 - 2017 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м					
		2015 год		2016 год		2017 год		2015 год		2016 год		2017 год	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	Антинский муниципальный район												
1	МУП «Атнинское ЖКХ»												
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	41,05	41,05	41,05	45,45	44,24	44,24	74,19	79,87	79,87	82,58	82,58	85,24
	Иные потребители (тарифы	34,79	34,79	34,79	38,52	37,49	37,49	62,87	67,69	67,69	69,98	69,98	72,24

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м					
		2015 год		2016 год		2017 год		2015 год		2016 год		2017 год	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	указаны без учета НДС)												

»

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

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и на водоотведение для МУП «Атнинское ЖКХ», осуществляющее холодное водоснабжение и водоотведение, на 2015 - 2017 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/м.куб.
1	МУП «Атнинское ЖКХ»						
1.1	Питьевая вода	2015	1325,97	1	-	4,76	2,05
		2016	1417,49	1	-	4,76	2,05
		2017	998,77	1	-	4,76	2,05
1.2	Водоотведение	2015	702,89	1	-	-	1,47
		2016	741,28	1	-	-	1,47
		2017	688,25	1	-	-	1,47

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-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 «Казэнерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, 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	62,73	-»

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 76 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 24
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Агрызский муниципальный район							
1	ОАО «Красноборские коммунальные сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1470,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1534,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1534,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1564,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1564,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1656,15	-	-	-	-	-
	Азнакаевский муниципальный район							
2	АО «Транснефть-Прикамье»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1316,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1368,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1368,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1383,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1383,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1467,54	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 71 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

	Аксубаевский муниципальный район							
3	ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1725,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1804,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1804,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1869,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1869,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1952,09	-	-	-	-	-
	Бавлинский муниципальный район							
4	ОАО «Райсервис»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1803,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1873,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1873,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1949,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1949,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1991,14	-	-	-	-	-
	Балтасинский муниципальный район							
5	АО «Балтасинское МПП ЖКХ»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1751,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1816,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1816,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1889,62	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1889,62	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1978,01	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
		с 01.01.2016	2066,42	-	-	-	-	-

	одноставочный, руб./Гкал	по 30.06.2016						
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2143,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2143,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2229,75	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2229,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2334,05	-	-	-	-	-
	Верхнеуслонский муниципальный район							
6	ООО «Газпром трансгаз Казань»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	892,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	928,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	928,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	965,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	965,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	995,31	-	-	-	-	-
6.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1053,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1095,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1095,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1139,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1139,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1174,47	-	-	-	-	-
	Заинский муниципальный район							
7	ООО «Теплосервис»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1328,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1380,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1380,02	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 73 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1409,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1409,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1474,71	-	-	-	-	-
	Зеленодольский муниципальный район							
8	ПАО «Зеленодольский фанерный завод»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	474,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	513,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	513,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	568,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	545,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	562,86	-	-	-	-	-
	Лаишевский муниципальный район							
9	АО «Транснефть-Прикамье»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1584,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1656,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1656,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1724,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1724,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1762,30	-	-	-	-	-
10	ОАО «Международный аэропорт Казань»							
10.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1119,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1168,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1168,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1215,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018	1215,69	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 74 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1254,01	-	-	-	-	-
11	ООО «РСК «Инженерные Технологии», г. Лаишево							
11.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1627,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1684,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1684,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1734,07	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1734,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1781,65	-	-	-	-	-
12	ООО «РСК «Инженерные Технологии», п. Габишево							
12.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1493,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1553,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1553,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1615,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1615,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1690,63	-	-	-	-	-
13	ООО «Нармонский коммунальный сервис»							
13.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1831,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1900,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1900,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1951,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1951,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1992,90	-	-	-	-	-
	Новошешминский муниципальный район							
14	ООО «Новошешминское МПП ЖКХ»							

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 75 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

14.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1693,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1743,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1743,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1770,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1770,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1880,13	-	-	-	-	-
	Город Набережные Челны							
15	АО «Транснефть-Прикамье»							
15.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1041,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1088,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1088,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1136,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1136,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1164,27	-	-	-	-	-
	Чистопольский муниципальный район							
16	АО «Транснефть-Прикамье»							
16.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1099,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1147,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1147,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1199,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1199,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1222,24	-	-	-	-	-
	Город Казань							
17	ООО «Карат»							
17.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1634,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1708,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1708,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1769,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1769,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1829,37	-	-	-	-	-
18	АО «Аппарт-Отель»							
18.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1149,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1182,38	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1182,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1228,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1228,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1266,70	-	-	-	-	-
19	ГБУ «Управление материального обеспечения»							
19.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1228,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1281,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1281,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1328,67	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1328,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1372,30	-	-	-	-	-»

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 77 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

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 редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	ООО «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	1369,49	-	-	-	-	-
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	1616,00	-	-	-	-	-
2	ООО «Оризонт»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

	одноставочный, 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	1701,24	-	-	-	-	-
3	ОАО «Казанькомпрессормаш»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, 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	1278,32	-	-	-	-	-
4	ООО «Казанская строительно-сервисная компания»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, 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	1537,71	-	-	-	-	-
4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, 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	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1729,17	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 79 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1729,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1814,50	-	-	-	-	-
5	Филиал «Казаньнефтепродукт» ОАО ХК «Татнефтепродукт»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1241,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1296,63	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1296,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1348,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1348,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1386,14	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1464,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1530,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1530,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1591,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1591,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1635,65	-	-	-	-	-
6	ОАО «Казанский завод медицинской аппаратуры»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1219,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1273,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1273,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1323,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1323,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1372,17	-	-	-	-	-
7	ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 80 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

	одноставочный, 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	1251,61	-	-	-	-	-
8	ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, 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	1359,14	-	-	-	-	-
8.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, 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	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1533,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1603,79	-	-	-	-	-
9	ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева - КАИ»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1198,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1249,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1249,94	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 81 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1290,38	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1290,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1336,71	-	-	-	-	-
9.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1414,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1474,93	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1474,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1522,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1522,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1577,32	-	-	-	-	-
10	ФГБОУ ВО «Казанская государственная академия ветеринарной медицины имени Н.Э. Баумана»							
10.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	725,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	758,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	758,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	788,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	788,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	815,44	-	-	-	-	-
10.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, 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	962,22	-	-	-	-	-
11	ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»							
11.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 82 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	одноставочный, 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	1210,59	-	-	-	-	-
12	ПАО «Казанский вертолетный завод»							
12.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, 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	1313,87	-	-	-	-	-
12.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, 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	1550,37	-	-	-	-	-»

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 83 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Актанышский муниципальный район							
1	ООО ПО «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	1867,73	-	-	-	-	-
	Бугульминский муниципальный район							
2	Бугульминский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «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 по 31.12.2017	1287,84	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1287,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018	1329,34	-	-	-	-	-

		по 31.12.2018						
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1401,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1462,75	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1462,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1519,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1519,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1568,62	-	-	-	-	-
3	ЗАО «Бугульминский комбинат хлебопродуктов № 1»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	874,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	913,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	913,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	949,55	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	949,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	995,03	-	-	-	-	-
	Зеленодольский муниципальный район							
4	АО «Производственное объединение «Завод имени Серго»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	993,90	1063,25	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1033,66	1106,42	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1033,66	1106,42	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1058,28	1106,75	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1058,28	1106,75	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1100,71	1194,23	-	-	-	-
	Лаишевский муниципальный район							
5	АО «Казанский жировой комбинат»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		с 01.01.2016	-	-	-	-	877,19	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 85 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

	одноставочный, руб./Гкал	по 30.06.2016						
		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	-	-	-	-	954,38	-
	Лениногорский муниципальный район							
6	Бугульминский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «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	1317,08	-	-	-	-	-
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	1554,15	-	-	-	-	-
	Мензелинский муниципальный район							
7	АО «Коммунальные сети Мензелинского района»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1542,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1657,64	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 86 из 232. Страница создана: 30.12.2016 10:09
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1657,64	-	-	-	-	-
		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	1757,62	-	-	-	-	-
	Муслюмовский муниципальный район							
8	АО «Муслюмовские инженерные сети»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, 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	1932,79	-	-	-	-	-
	Чистопольский муниципальный район							
9	ООО ПКФ «Восток-Энерго»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, 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	1554,81	-	-	-	-	-
9.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, 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	1780,79	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 87 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

		по 30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1834,68	-	-	-	-	-
	Город Казань							
10	ФГБНУ «Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства»							
10.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, 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	952,04	-	-	-	-	-»

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 88 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

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 редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Чистопольский муниципальный район							
1	ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1520,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1587,84	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1587,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1643,80	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1643,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1694,49	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1793,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1873,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1873,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1939,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1939,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1999,50	-	-	-	-	-
	Город Казань							
2	АО «Казанское моторостроительное производственное объединение»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 89 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	916,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	957,21	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	957,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	992,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	992,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1018,13	-	-	-	-	-
3	АО «Ниинефтепромхим»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1606,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1674,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1674,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1715,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1715,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1796,39	-	-	-	-	-
4	ОАО «Обувная фабрика «Спартак»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1347,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1408,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1408,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1435,18	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1435,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1515,53	-	-	-	-	-
5	ОАО «Казанский завод Медтехника»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1195,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1247,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1247,65	-	-	-	-	-

		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1295,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1295,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1339,42	-	-	-	-	-
6	Вагонный участок Казань Горьковского филиала АО «Федеральная пассажирская компания»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1250,62	-	-	1392,69	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1263,13	-	-	1411,21	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1263,13	-	-	1411,21	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1304,81	-	-	1457,97	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1304,81	-	-	1457,97	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1359,22	-	-	1518,79	-	-
7	АО «Пивоварня Москва-Эфес»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	811,46	-	-	925,32	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	847,98	-	-	976,79	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	847,98	-	-	969,96	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	855,10	-	-	977,48	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	855,10	-	-	977,48	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	913,85	-	-	1045,32	-	-»

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 91 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 28
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Азнакаевский муниципальный район							
1	Муниципальное унитарное предприятие «Сельхозжилсервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1359,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1421,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1421,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1477,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1477,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1560,99	-	-	-	-	-
	Альметьевский муниципальный район							
2	Общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис-М»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1640,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1711,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1711,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1778,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1778,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1821,16	-	-	-	-	-
	Зеленодольский муниципальный район							
3	Акционерное общество «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»							

3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1167,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1218,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1218,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1255,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1255,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1307,96	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1377,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1438,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1438,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1481,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1481,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1543,39	-	-	-	-	-
4	Федеральное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Раифское специальное учебно-воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно опасным) поведением закрытого типа»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1554,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1618,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1618,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1683,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1683,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1738,48	-	-	-	-	-
	Менделеевский муниципальный район							
5	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Ижминводы»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1209,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1262,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017	1262,64	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 93 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

		по 30.06.2017						
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1308,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1308,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1334,63	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1426,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1489,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1489,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1543,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1543,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1574,86	-	-	-	-	-
	Город Набережные Челны							
6	Общество с ограниченной ответственностью «КамгэсЗЯБ»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1008,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1053,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1053,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1095,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1095,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1139,32	-	-	-	-	-
6.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1189,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1242,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1242,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1292,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1292,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1344,40	-	-	-	-	-
	Сабинский муниципальный район							
7	Акционерное общество «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие							

	жилищно-коммунального хозяйства»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1699,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1774,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1774,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1842,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1842,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1902,57	-	-	-	-	-
8	Открытое акционерное общество «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1965,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2058,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2058,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2121,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2121,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2199,10	-	-	-	-	-
	Тукаевский муниципальный район							
9	Челнинский филиал ООО «Татнефть-АЗС Центр»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1207,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1240,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1240,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1278,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1278,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1326,59	-	-	-	-	-
9.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1424,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1463,29	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 95 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1463,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1509,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1509,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1565,38	-	-	-	-	-»

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

Приложение 29
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Алексеевский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Инженерные сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1808,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1879,67	-	-	-	-	-
	Альметьевский муниципальный район							
2	Общество с ограниченной ответственностью «ТатАвтоматизация»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1562,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1631,29	-	-	-	-	-
	Балтасинский муниципальный район							
3	Общество с ограниченной ответственностью «Ципьинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1883,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1946,34	-	-	-	-	-
	Зеленодольский муниципальный район							
4	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные услуги»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	2235,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	2297,20	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 97 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

		по 31.12.2017						
	Кайбицкий муниципальный район							
5	Муниципальное унитарное предприятие «Кайбицкое жилищно-коммунальное хозяйство»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1253,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1302,86	-	-	-	-	-
	Лаишевский муниципальный район							
6	Общество с ограниченной ответственностью «Дирекция муниципальных проектов»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1804,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1849,70	-	-	-	-	-
	Лениногорский муниципальный район							
7	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1268,82	-	1324,01	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1320,50	-	1380,91	-	-	-
	Нижнекамский муниципальный район							
8	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1965,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1978,77	-	-	-	-	-
	Пестречинский муниципальный район							
9	Общество с ограниченной ответственностью «Инженерные сети Кощаковские»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1284,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1336,45	-	-	-	-	-
	Рыбно-Слободский муниципальный район							
10	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистема»							
10.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1466,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1495,74	-	-	-	-	-

11	Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергосервис»							
11.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1597,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1639,22	-	-	-	-	-
	Тукаевский муниципальный район							
12	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Бетьки»							
12.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1778,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1771,04	-	-	-	-	-
	Черемшанский муниципальный район							
13	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети Черемшанского района»							
13.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1719,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1782,76	-	-	-	-	-
	Ютазинский муниципальный район							
14	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис»							
14.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1787,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1841,79	-	-	-	-	-
	Город Казань							
15	Акционерное общество «Кулонэнергомаш»							
15.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1280,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1322,39	-	-	-	-	-
15.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1511,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1560,42	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 99 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 30
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	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 01.01.2017 по 30.06.2017	1955,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2032,55	-	-	-	-	-
2	Общество с ограниченной ответственностью «Шереметьевский ЖилСтройСервис»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1849,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1919,27	-	-	-	-	-
	Нурлатский муниципальный район							
3	Акционерное общество «Нурлатские тепловые сети»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1551,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1581,87	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1831,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1866,61	-	-	-	-	-
	Спасский муниципальный район							
4	Общество с ограниченной ответственностью «Спасские коммунальные сети»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1895,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1935,94	-	-	-	-	-
	Город Казань							
5	Общество с ограниченной ответственностью «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1210,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1258,38	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1428,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1484,89	-	-	-	-	-
6	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «ПРОСТО МОЛОКО» филиал «Казанский молочный комбинат»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1119,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1164,65	-	-	-	-	-
6.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1321,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1374,29	-	-	-	-	-
7	Открытое акционерное общество «Теплоконтроль»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1574,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1637,15	-	-	-	-	-
8	Общество с ограниченной ответственностью «КВОТА завода газовой аппаратуры»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1484,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1543,36	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 101 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Приложение 31
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Поселок городского типа Уруссу Ютазинского муниципального района				
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1.1	ЗАО « ТГК Уруссинская ГРЭС	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	37,87	109,98
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	43,80	138,82
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	43,80	138,82
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	40,33	119,35
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	43,68	132,83
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	45,68	138,86
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
2.1	ЗАО « ТГК Уруссинская ГРЭС	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	37,87	109,98
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	43,80	138,82
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	43,80	138,82
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	40,33	119,35
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	43,68	132,83
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	45,68	138,86»

Приложение 32
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Поселок городского типа Уруссу Ютазинского муниципального района								
1	ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	935,00	-	1 064,00	-	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	984,73	-	1 116,23	-	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	984,73	-	1 116,23	-	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1 248,62	-	1 399,94	-	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	999,96	-	1 135,43	-	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 042,06	-	1 181,55	-	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и воды от источников тепловой энергии ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС»:

руб./Гкал

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС»	с 01.01.2016 по 30.06.2016	610,51	-	732,61	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 103 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

		с 01.07.2016 по 31.12.2016	657,50	-	789,00	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	694,54	-	833,45	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	756,59	-	907,90	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	641,40	-	769,68	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	697,54	-	837,05	-	-	-»

Приложение 33
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 34-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС » потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Поселок городского типа Уруссу Ютазинского муниципального района							
1.	ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1 564,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1 623,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1 623,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1 695,63	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 643,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 697,34	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1 846,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1 915,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1 915,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2 000,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 939,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 002,86	-	-	-	-	-»

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 105 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

Лист согласования к протоколу заседания Правления
от 30.11.2016 № 34-пр

Первый заместитель председателя А.Л.Штром

Заместитель председателя Л.П.Борисова

Заместитель председателя Д.А.Симкачев

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 106 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:09

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии **ОАО «Генерирующая компания»** с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 Мегаватт и более, на 2017 год

тарифное дело **№ 29-5/тк**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2015 №5-45/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии ОАО «Генерирующая компания», на 2016-2018 годы.

руб./Гкал (без НДС)

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
ОАО «Генерирующая компания» источники Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2016 г.– 30.06.2016 г.	812,70	-	-	1 046,88	1137,90	1123,23
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2015		*92,2%*	-	-	*100%*	*100%*	*91,8%*
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2016 г. – 31.12.2016 г.	653,32		-	819,88	911,82	997,98
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2016 года		*80,4%*	-	-	*78,3%*	*80,1%*	*81,6%*
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2017 г.– 30.06.2017 г.	653,52			819,88	911,82	997,98
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2016		*100%*			*100%*	*100%*	*100%*
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2017 г. – 31.12.2017 г.	936,50			1108,11	1202,79	1291,56
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2017 года		*143,3%*			*135,2%*	*131,9%*	*129,4%*
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2018 г.– 30.06.2018 г.	786,50			1108,11	1202,79	1291,56
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2017		*84%*			*100%*	*100%*	*100%*
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2018 г. – 31.12.2018 г.	796,17			973,00	1070,49	1161,93
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2018 года		*101,2%*			*89%*	*89%*	*90%*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 107 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
ОАО «Генерирующая компания» источник Заинская ГРЭС							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2016 г.– 30.06.2016 г.	781,10			981,87	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2015		*100%*	-	-	*100%*	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2016 г. – 31.12.2016 г.	861,54			1061,07	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2016 года		*110,3%*	-	-	*108,1%*	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2017 г.– 30.06.2017 г.	821,54			1061,07		
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2016		*95,3%*			*100%*		
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2017 г. – 31.12.2017 г.	859,36			1064,93		
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2017 года		*104,6%*			*100,4%*		
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2018 г.– 30.06.2018 г.	859,36			1064,93		
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2017		*100%*			*100%*		
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2018 г. – 31.12.2018 г.	870,88			1082,71		
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2018 года		*101,3%*			*101,7%*		
ОАО «Генерирующая компания» источник Набережночелнинская ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2016 г.– 30.06.2016 г.	588,86	-	-	737,44	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2015		*100%*	-	-	*100%*	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2016 г. – 31.12.2016 г.	827,50			975,86	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2016 года		*140,5%*	-	-	*132,3%*		-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2017 г.– 30.06.2017 г.	697,50			975,86		
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2016		*84,23%*			*100%*		
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2017 г. – 31.12.2017 г.	726,23			879,13		
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2017 года		*104,1%*			*90,1%*		

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 108 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2018 г.– 30.06.2018 г.	726,23			879,13		
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2017		*100%*			*100%*		
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2018 г. – 31.12.2018 г.	748,92			906,74		
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2018 года		*103,1%*			*103,1%*		

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось ОАО «Генерирующая компания» с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2017 год (письмо от 27.04.2016 №101-39/2449).

ОАО «Генерирующая компания» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.

Руководитель организации – Генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

ОАО «Генерирующая компания» представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам расчеты по корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Расчет тарифов ОАО «Генерирующая компания» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;
- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 109 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

В соответствии с методикой формирования себестоимости, утвержденной приказом ОАО «Генерирующая компания» от 31.12.2014 № 545, затраты делятся между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива. При этом организацией при расчете расходов на топливо приняты отличные от принятых Госкомитетом удельные расходы топлива на тепловую энергию. Подробные разъяснения представлены в разделе «Расходы на топливо».

В расчете тарифов применялись индексы-дефляторы в соответствии с основными параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2017 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	103.9
Индекс цен на мазут	с 1 января	100.7
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 января	106,5
Индекс тарифов на ж/д перевозки	с 1 января	104,0
Индекс потребительских цен	с 1 января	104,7
Индекс цен производителей	с 1 января	105,8

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации и прогнозные тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, на 2017 год составили:

Источник	Год	НВВ, тыс.руб.	Отклонение к НВВ прошлого года,%	Вид тарифа	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 2 полугодия предыдущего года,%	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 1 полугодия,%
Источники - филиалы ОАО «Генерирующая компания» - **Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2**	2017	2 447 209,45	100,7%	Вода	653,32	100%	857,34	131,2%
				Пар от 7-13 кг/см^2	819,88	100%	994,19	121,3%
				Пар свыше 13 кг/см^2	911,82	100%	1079,35	118,4%
				Острый и редуцированный пар	997,98	100%	1148,77	115,1%
Источник - филиал ОАО «Генерирующая	2017	2 777 985,61	104,7%	Вода	714,80	86,4%	714,80	100%
				Пар от 7-13 кг/см^2	861,06	88,2%	861,06	100%

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 110 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Источник	Год	НВВ, тыс.руб.	Отклонение к НВВ прошлого года,%	Вид тарифа	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 2 полугодия предыдущего года,%	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 1 полугодия,%
компания» - **Набережночелниинская ТЭЦ**								
Источник - филиал ОАО «Генерирующая компания» - **Заинская ГРЭС ТЭЦ**	2017	204 486,76	93%	Вода	861,54	100%	889,10	103,2%
				Пар от 7-13 кг/см^2	1061,07	100%	1100,29	103,7%

Средние тариф на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, на 2017 год по предложению организации составили:
- по Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2: на 1 полугодие 2017 года – 669,85 руб./Гкал с учетом сохранения уровней тарифов, действующих на 31.12.2016, на 2 полугодие 2017 года – 873,21 руб./Гкал, рост к тарифу первого полугодия – 130,4%;
- по Заинской ГРЭС: на 1 полугодие 2017 года – 864,95 руб./Гкал с учетом сохранения уровней тарифов, действующих на 31.12.2016, на 2 полугодие 2017 года – 892,65 руб./Гкал, рост к тарифу первого полугодия – 103,2%;
- по Набережночелнинской ТЭЦ - на 1 полугодие 2017 года – 719,32 руб./Гкал со снижением к уровню тарифа, действующего на 31.12.2016 – 86,3%, на 2 полугодие 2017 года – 720,80 руб./Гкал, рост к тарифу первого полугодия – 100,2%.

Стоит отметить, что необходимая валовая выручка Казанской ТЭЦ-1 и Казанской ТЭЦ-2 сформирована с учетом выделения объемов отпуска тепловой энергии от районных котельных «Азино», «Горки», «Савиново» и, соответственно, затрат на ее производство. Подробные разъяснения представлены в разделе «Отпуск тепловой энергии».

Смета затрат на производство тепловой энергии в комбинированной выработке на 2017 год представлена в приложении 1.

Отпуск тепловой энергии

По предложению организации прогнозный полезный отпуск тепловой энергии на 2017 год составляет 7 340,52 тыс.Гкал, с ростом к утвержденному уровню 2016 года – 100,3%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 307,81 тыс.Гкал, по Казанской ТЭЦ-2 – 1 940,62 тыс.Гкал, по Набережночелнинской ТЭЦ – 3 858,76 тыс.Гкал, по Заинской ГРЭС – 233,34 тыс.Гкал.

По Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2, Набережночелнинской ТЭЦ предложение организации сформировано исходя из схем теплоснабжения муниципальных образований г. Казань и г. Набережные Челны, по Заинской ГРЭС –

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 111 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

исходя их предполагаемой актуализации существующей схемы теплоснабжения г. Заинск.

В соответствии с п. 17 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э/2, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2017 год утвержден приказом ФАС России от 27.09.2016 № 1375/16.

Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую источниками тепловой энергии ОАО «Генерирующая компания» в режиме комбинированной выработки, объемы отпуска тепловой энергии приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2016- 2018 годы объемы отпуска тепловой энергии приняты в соответствии с утвержденным ФСТ России Сводным прогнозным балансом:

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал							
	2016 год (утвержден)	Утверждено в СПБ на 2017 г.			Принято Госкомитетом на 2017 г.			*Отклонение, %, к 2016г.*
		2017 год	1 п/г 2017 г.	2 п/г 2017 г.	2017 год	1 п/г 2017г.	2 п/г 2017 г.	
Казанская ТЭЦ-1	1 301,29	1 307,81	776,68	531,13	1 307,81	776,68	531,13	*100,5%*
Казанская ТЭЦ-2	1 938,33	1 940,62	1 098,54	842,08	1 940,62	1 098,54	842,08	*100,1%*
Заинская ГРЭС	268,84	268,84	156,34	112,50	268,84	156,34	112,50	*100%*
Набережночелнинская ТЭЦ	3 810,38	3 858,76	2 310,88	1 547,88	3 858,76	2 310,88	1 547,88	*101,3%*
Итого ОАО «ГК» (свыше 25 МВт)	7 318,84	7 376,04	4 342,43	3 033,59	7 376,04	4 342,43	3 033,59	*100,8%*

Стоит отметить, что в соответствии со схемой теплоснабжения г. Казань, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.03.2015 № 130 объем отпуска тепловой энергии от районных котельных (РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново») выделен из объемов отпуска тепловой энергии от Казанской ТЭЦ-1 и Казанской ТЭЦ-2. При этом в утвержденном Сводном-прогнозном балансе на 2016 год выделение объемов отпуска тепловой энергии из объемов отпуска тепловой энергии от Казанской ТЭЦ-1 и Казанской ТЭЦ-2 отсутствовало.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 112 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

В целях корректного отображения отклонений объемов отпуска тепловой энергии, принятого Госкомитетом на 2017 год, относительно объемов отпуска тепловой энергии на 2016 год, в таблице в графе «2016 год (утверждено)» данные указаны с учетов исключения объемов отпуска тепловой энергии от районных котельных «Азино», «Горки», «Савиново».

В соответствии с п.49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

1. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) на 2017 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

тыс.руб. (без НДС)

2017 год							
№№ п/п.	Наименование	ед.изм.	ОАО "ГК"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6 783,00	630,00	851,00	110,00	4 092,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**тыс. руб.**	**811 440,65**	**110 186,81**	**174 345,02**	**21 566,82**	**505 342,01**

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2017 год в размере 482 235,09 тыс.руб, в том числе по Казанской ТЭЦ-1 – 107 242,54 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 171 725,61 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 13 887,71 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 189 379,22 тыс.руб. Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств на 2017 год заявлена организацией в размере 245 946,83 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года на 9,2 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 53 037,12 тыс.руб., по

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 113 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Казанской ТЭЦ-2 – 97 715,23 тыс.руб, по Заинской ГРЭС – 8 022,13 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 87 172,35 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2015 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2016 году (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов в 2017 году (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП – 6968/12).

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления на 2017 год приняты в размере 246 063,12 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года на 9,2%, в т.ч. по казанской ТЭЦ-1 – 53 354,14 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 100 941,34 тыс.руб., по Заинской ГРЭС -8 037,77 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 83 729,88 тыс.руб.

2.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 120 046,88 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года на 12,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 14 068,25 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 17 812,43 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 2 062,47 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 86 103,72 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили 110 457,75 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 3,65%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 12 944,50 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 16 389,61 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 1 897,72 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 79 225,91 тыс.руб.

2.3. расходы на арендную плату заявлены организацией в размере 227,72 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 11,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 77,04 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 2,98 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 141,77 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 5,93 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье учтены в соответствии с представленными договорами аренды земельных участков под производственные объекты в размере 200,29 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года на 1,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 56,99 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 143,31 тыс.руб.

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ заявлена организацией в размере 3 035,68 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года на 13,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 678,77 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 966,83 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 194,99 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 195,10 тыс.руб.

Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята в размере 3 020,14 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2016 года на 13,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 676,00 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 962,72 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 194,49 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 186,93 тыс.руб. Объемы выбросов и сбросов в окружающую среду подтверждены фактическими декларациями за 2015 год, ставки определены в соответствии с нормативами платы за выбросы.

2.5 расходы на страхование заявлены организацией в размере 10 705,06 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года на 449,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 –

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 114 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

1 942,67 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 2 926,50 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 338,28 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 5 497,60 тыс.руб.

Госкомитетом по статье приняты только затраты на обязательное страхование опасных производственных объектов в размере 2 051,95 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 516,14 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 631,36 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 46,68 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 857,77 тыс.руб.

2.6 налог на имущество заявлен организацией в размере 43 752,63 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 14,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 10 909,63 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 21 620,23 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 732,94 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 10 489,82 тыс.руб.

Госкомитетом налог на имущество определен в размере 44 498,18 тыс.руб, рост к утвержденному уровню 2016 год на 16,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 11 969,63 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 22 423,55 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 678,58 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 9 426,42 тыс.руб.

2.7 земельный налог заявлен организацией в размере 44 727,45 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 60,0%., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 10 228,18 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 23 875,29 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 469,38 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 10 154,61 тыс.руб.

Госкомитетом земельный налог принят в размере 44 529,46 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 59,3%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 10 049,16 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 24 135,52 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 367,38 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 9 977,41 тыс.руб.

Госкомитетом расчет выполнен исходя из кадастровых стоимостей земельных участков, исключен земельный налог под паркинг для автомобилей. Значительный рост по статье обусловлен пересмотром кадастровых стоимостей земельных участков.

2.8 транспортный налог заявлен организацией в размере 98,06 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 276,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 5,52 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 35,49 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 0,40 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 56,66 тыс.руб.

Госкомитетом транспортный налог принят в размере 44,63 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 год на 71,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 5,60 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 36,02 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 0,26 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2,75 тыс.руб.

Затраты по статье определены Госкомитетом исходя из фактических налоговых деклараций за 2015 год с выделением затрат, относящихся на тепловую энергию.

2.9 водный налог заявлен организацией в размере 15 801,06 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 19,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 13 411,42 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 2 389,46 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 0,17 тыс.руб.

Госкомитетом водный налог принят в размере 16 023,75 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 год на 21,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 13 608,96 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 2 414,79 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 115 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Затраты по статье определены Госкомитетом исходя из представленных договоров водопользования, заключенных с Министерством экологии и природных ресурсов Республики Татарстан с расчетом суммы платы на 2017 год (оз. Средний Кабан и Заинское водохранилище) в доле затрат, относящихся на тепловую энергию.

2.10 налог на прибыль заявлен организацией в размере 32 961,98 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 111,1%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 6 212,29 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 9 526,75 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 580,75 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 16 642,18 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 15 345,82 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2016 года на 1,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 4 061,42 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 6 205,50 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 106,75 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 4 972,15 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль определен в размере 20% от расходов на прибыль, определенных в соответствии с Методическими указаниями.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 3 982 113,87 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2016 года на 0,1%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 775 373,73 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 080 685,82 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 188 849,37 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 937 204,95 тыс.руб. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на топливо на технологические цели заявлены организацией в размере 3 948 837,08 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2016 год на 0,5 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 757 147,91 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 060 767,36 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 165 095,95 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 965 825,86 тыс.руб.

Затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его транспортировку и поставку, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

В соответствии с действующим законодательством одним из долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода не пересматриваются, является норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии.

При этом в соответствии с Правилами определения плановых и расчета фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 №452, в случае, если для теплоснабжающей организации устанавливаются долгосрочные тарифы, показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (норматив удельного расхода топлива)

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 116 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

устанавливаются на срок действия инвестиционной программы, концессионного соглашения и (или) на срок действия долгосрочных тарифов.

В связи с тем, что при установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую источниками ОАО «Генерирующая компания» в комбинированной выработке, на 2016-2018 гг. организацией не были представлены утвержденные нормативы удельного расхода топлива, Госкомитетом долгосрочный параметр регулирования (показатели энергосбережения и энергетической эффективности) на каждый год долгосрочного периода регулирования установлен на уровне минимального значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования (в соответствии с п. 5 правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075).

Таким образом, при установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, на 2016-2018 гг. ***Госкомитетом долгосрочный параметр регулирования - удельный расход топлива на производство тепловой энергии - на каждый год долгосрочного периода регулирования установлен на уровне удельного расхода топлива, принятого Госкомитетом при расчете затрат на топливо на 2016 год.***

Организацией при определении затрат на топливо удельные расходы топлива на тепловую энергию приняты на уровне, планируемом к утверждению Минэнерго РФ на 2017 год.

Источник тепловой энергии	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, принятые при расчете затрат на топливо на 2017 год	
	ОАО "ГК"	ГКРТТ
Казанская ТЭЦ-1	143,44	147,76
Казанская ТЭЦ-2	139,40	142,59
Заинская ГРЭС	170,25	170,18
Набережночелнинская ТЭЦ	129,54	128,20

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения ОАО «Генерирующая компания». Доля основного топлива – газа – в структуре топлива станций ОАО «Генерирующая компания» - 99,91%, доля резервного топлива – уголь – 0,09%. Резервное топливо – мазут – в структуре топлива ОАО «Генерирующая компания» на 2017 год отсутствует.

Наименование источника	Структура топлива ОАО «Генерирующая компания»», %			
	2016 год утверждено	2017 год предложение организации	2017 год заключение Госкомитета	*Отклонение, %, к 2016 году*
Казанская ТЭЦ-1	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	98,27%	100%	100%	*101,8%*
мазут	1,73%	0,0%	0,0%	*0,0%*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 117 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Наименование источника	Структура топлива ОАО «Генерирующая компания»», %			
	2016 год утверждено	2017 год предложение	2017 год заключение	*Отклонение, %, к 2016 году*
Казанская ТЭЦ-2	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	99,51%	99,4%	99,4%	*99,9%*
уголь	0,49%	0,6%	0,6%	*122,4%*
Заинская ГРЭС	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	97,67%	100%	100%	*102,4%*
мазут	2,33%	0,0%	0,0%	*0,0%*
Набережночелнинская ТЭЦ	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	96,73%	100%	100%	*103,4%*
мазут	3,27%	0,0%	0,0%	*0,0%*
Всего по ОАО «Генерирующая компания»	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	**97,82%**	**99,91%**	**99,91%**	***102,14%***
мазут	**2,09%**	**0,0%**	**0,0%**	***0,0%***
уголь	**0,09%**	**0,09%**	**0,09%**	***100%***

Цена топлива

Оптовая цена на газ принята на первое полугодие 2017 года в размере 3 855 руб./тыс. куб.м. – на уровне цены, установленной на 2 полугодие 2016 года, с июля 2017 года – с ростом на 3,9% согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2017 года в соответствии с приказом ФСТ России от 19.02.2014 №25-э/2, с 1 июля 2017 года – с ростом 3,9% в соответствии с Прогнозом.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2017 года – в соответствии с приказом ФСТ России от 22.04.2016 № 510/16, с 1 июля 2017 года – с ростом на 3,9% в соответствии с Прогнозом.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2017 года в размере 42,51 руб./тыс. куб.м. в соответствии с постановлением Госкомитета от 18.12.2015 №4-3/г, с июля 2017 года – с ростом 3,9 % в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 3 954 547,98тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года на 0,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 771 166,11 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 072 859,29 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 188 606,01 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 921 916,57 тыс.руб.

Подробный расчет затрат на топливо приведен в приложении 2.

3.2 Расходы энергетические ресурсы заявлены организацией в размере 10 101,77 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 802,79 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 3 156,03 тыс.руб., по Заинской ГРЭС - 250,82 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 892,12 тыс.руб. Затраты по статье включают в себя затраты на покупную электрическую энергию центрального офиса ОАО «Генерирующая компания». При

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 118 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

установлении тарифов на тепловую энергию в комбинированной данные затраты распределялись только на источники с некомбинированной выработкой тепловой энергии.

Госкомитетом расходы на энергетические ресурсы определены в размере 9 801,07 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 689,60 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 3 062,08 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 243,36 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 806,03 тыс.руб.

3.3 расходы на холодную воду заявлены организацией в размере 20 604,91 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года на 21,1 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 615,87 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 3 656,60 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 153,01 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 16 179,43 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 17 764,82 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 4,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 518,03 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 4 764,45 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 12 482,35 тыс.руб. При определении затрат Госкомитетом объемы воды приняты на уровне фактических объемов 2015 года, тарифы – с учетом индексов Прогноза.

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 65 666,03 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года на 5,1%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 13 863,83 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 21 173,24 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 499,44 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 30 129,51 тыс.руб.

В соответствии с Методическими указаниями прибыль определяется исходя из нормативного уровня прибыли, который определен перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяется (как долгосрочный параметр регулирования). Нормативный уровень прибыли на 2017 год для источников тепловой энергии ОАО «Генерирующая компания» определен в следующих размерах от необходимой валовой выручки организации: для Казанской ТЭЦ-1 – 1,61%, для Казанской ТЭЦ-2 – 1,71%, для Заинской ГРЭС – 0,19%, для Набережночелнинской ТЭЦ – 0,75%.

Таким образом, Госкомитетом расходы из прибыли определены в размере 61 383,28 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2016 года на 1,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 16 245,69 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 24 821,99 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 426,99 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 19 888,61 тыс.руб.

5. Организацией заявлена расчетная предпринимательская прибыль в размере 66 181,88 тыс.руб. В связи с ограничением устанавливаемых тарифов индексом изменения платы граждан за коммунальные услуги Госкомитетом затраты по статье не приняты.

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки определена Госкомитетом на 2017 год в размере 5 337 172,89 тыс.руб**., рост относительно утвержденного уровня 2016 года на 0,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 –

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 119 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

1 009 048,78 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 451 578,44 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 224 730,89 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 651814,79 тыс.руб.

тыс.руб.

Наименование расходов	ОАО "ГК" (ВСЕГО КОМБИНИРОВАННАЯ ВЫРАБОТКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ), в т.ч.:		КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		ЗГРЭС		НЧТЭЦ		*Отклонение, %, 2017/2016 (всего ОАО "ГК")*
	2016 год (утверждено)	2017 год (рачет ГКРТТ)	2016 год (утверждено)	2017 год (рачет ГКРТТ)	2016 год (утверждено)	2017 год (рачет ГКРТТ)	2016 год (утверждено)	2017 год (рачет ГКРТТ)	2016 год (утверждено)	2017 год (расчет ГКРТТ)	
Операционные (подконтрольные) расходы	782 843,39	811 440,65	106 303,54	110 186,81	168 200,65	174 345,02	20 806,75	21 566,82	487 532,45	505 342,01	*103,7%*
Неподконтрольные расходы	478 090,34	482 235,09	128 072,35	107 242,54	131 061,51	171 725,61	12 740,57	13 887,71	206 215,89	189 379,22	*100,9%*
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 987 475,92	3 982 113,87	770 094,20	775 373,73	1 093 350,72	1 080 685,82	185 871,66	188 849,37	1 938 159,33	1 937 204,95	*99,9%*
Прибыль	62 452,54	61 383,28	16 721,25	16 245,69	24 980,97	24 821,99	416,64	426,99	20 333,67	19 888,61	*98,3%*
ИТОГО необходимая валовая выручка	**5 310 862,18**	**5 337 172,89**	**1 021 191,35**	**1 009 048,78**	**1 417 593,85**	**1 451 578,44**	**219 835,63**	**224 730,89**	**2 652 241,34**	**2 651 814,79**	***100,5%***

В соответствии с п. 86 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно (возможно исключение – если источники расположены в пределах одной системы теплоснабжения).

Таким образом, **средний тариф на производство тепловой энергии** составит:

Наименование источника (организации)	Заключение Госкомитета, руб./Гкал.					
	2016 год	2017 год	*Отклонение, к 2016 г.,%*	1 полугодие 2017 г.	2 полугодие 2017 г.	*Отклонение, 2 пг 2017 к 1 пг 2017,%*
Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2	759,02	757,48	*99,8%*	669,85	877,15	*130,9%*
Заинская ГРЭС	817,72	835,92	*102,2%*	833,15	839,78	*100,8%*
Набережночелнинская ТЭЦ	696,06	687,22	*98,7%*	682,08	694,90	*101,9%*
ОАО «Генерирующая компания»	**735,76**	**723,58**	***98,3%***	**682,24**	**782,87**	***114,8%***

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 120 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО «Генерирующая компания» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
ОАО «Генерирующая компания» источники Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2017 г.– 30.06.2017 г.	653,52			819,88	911,82	997,98
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2016		*100%*			*100%*	*100%*	*100%*
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2017 г. – 31.12.2017 г.	858,33			1022,12	1112,52	1197,25
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2017 года		*131,4%*			*124,7%*	*122,0%*	*120,0%*
ОАО «Генерирующая компания» источник Заинская ГРЭС							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2017 г.– 30.06.2017 г.	830,00			1040,00		
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2016		*96,3%*			*98,01%*		
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2017 г. – 31.12.2017 г.	836,79			1044,81		
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2017 года		*100,8%*			*100,5%*		
ОАО «Генерирующая компания» источник Набережночелнинская ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2017 г.– 30.06.2017 г.	678,00			809,86		
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2016		*81,9%*			*83%*		
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2017 г. – 31.12.2017 г.	688,80			837,53		
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2017 года		*101,6%*			*103,4%*		

Заместитель начальника отдела
регулирования тарифов на тепловую энергию
в комбинированной выработке Т.Н. Чуклина

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 121 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Смета расходов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки источниками ОАО «Генерирующая компания» на 2017 год

№ п/п	Показатели	2015 год (ФАКТ)	2016 год (УТВЕРЖДЕНО)	2017 год (предложение ОАО "ГК")					Отклонение, % (2017/2016)	2017 год (заключение Госкомитета)	
		ОАО "ГК"	ОАО "ГК"	ОАО "ГК"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ		ОАО ГК"	Отклонение, 2017/2016, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	4 641 622,91	5 232 405,07	5 295 662,67	977 213,41	1 420 509,88	201 634,66	2 696 304,72	*101,2%*	5 260 037,57	*100,5%*
1	Расходы на сырьё и материалы	41 518,66	26 594,26	27 855,36	10 957,83	7 135,97	805,51	8 956,06	*104,7%*	27 565,75	*103,65%*
2	Расходы на топливо	3 338 138,33	3 970 440,05	3 948 837,08	757 147,91	1 060 767,36	165 095,95	1 965 825,86	*99,5%*	3 954 547,98	*99,6%*
3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	4 813,98	0,00	10 101,77	3 802,79	3 156,03	250,82	2 892,12		9 801,07	
4	Расходы на холодную воду	16 774,94	17 016,11	20 604,91	615,87	3 656,60	153,01	16 179,43	*121,1%*	17 764,82	*104,4%*
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	227 977,93	270 848,28	245 946,83	53 037,12	97 715,23	8 022,13	87 172,35	*90,8%*	246 063,12	*90,8%*
6	Оплата труда	292 156,09	380 589,03	398 636,56	46 716,06	59 149,29	6 848,80	285 922,42	*104,7%*	394 491,95	*103,7%*
7	Отчисления на социальные нужды	108 991,80	106 564,93	120 388,24	14 108,25	17 863,09	2 068,34	86 348,57	*113,0%*	110 457,75	*103,7%*
8	Ремонт основных средств	273 434,91	209 975,25	219 932,27	16 076,80	47 593,12	8 417,45	147 844,91	*104,7%*	217 645,64	*103,7%*
9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	32 045,31	23 748,22	24 874,36	2 940,71	5 089,82	464,77	16 379,07	*104,7%*	24 615,74	*103,7%*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 122 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	2015 год (ФАКТ)	2016 год (УТВЕРЖДЕНО)	2017 год (предложение ОАО "ГК")					Отклонение, % (2017/2016)	2017 год (заключение Госкомитета)	
		ОАО "ГК"	ОАО "ГК"	ОАО "ГК"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ		ОАО ГК"	Отклонение, 2017/2016, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	146 341,20	139 411,06	146 021,93	34 152,36	56 448,37	5 139,86	50 281,35	*104,7%*	144 503,75	*103,7%*
11	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	728,16	3 508,81	3 035,68	678,77	966,83	194,99	1 195,10	*86,5%*	3 020,14	*86,1%*
12	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	9,63	203,62	227,85	77,06	3,02	141,77	6,00	*111,9%*	200,29	*98,4%*
13	Расходы на служебные командировки	1 507,84	465,03	487,08	60,24	63,82	35,55	327,46	*104,7%*	482,01	*103,7%*
14	Расходы на обучение персонала	2 415,55	1 668,63	1 747,75	344,22	563,12	65,25	775,17	*104,7%*	1 729,58	*103,7%*
15	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 464,56	1 948,67	10 705,06	1 942,67	2 926,50	338,28	5 497,60	*549,4%*	2 051,95	*105,3%*
16	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	60 746,06	79 402,89	116 259,93	34 554,75	57 411,73	3 592,18	20 701,26	*146,4%*	105 096,02	*132,4%*
16,1	Налог на имущество организаций	34 088,49	38 225,39	43 752,63	10 909,63	21 620,23	732,94	10 489,82	*114,5%*	44 498,18	*116,4%*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 123 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	2015 год (ФАКТ)	2016 год (УТВЕРЖДЕНО)	2017 год (предложение ОАО "ГК")					Отклонение, % (2017/2016)	2017 год (заключение Госкомитета)	
		ОАО "ГК"	ОАО "ГК"	ОАО "ГК"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ		ОАО ГК"	Отклонение, 2017/2016, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16,2	Земельный налог (арендная плата за землю)	21 318,60	27 959,32	44 727,45	10 228,18	23 875,29	469,38	10 154,61	*160,0%*	44 529,46	*159,3%*
16,3	Транспортный налог	21,75	26,04	98,06	5,52	35,49	0,40	56,66	*376,6%*	44,63	*171,4%*
16,4	Водный налог	5 317,23	13 192,14	15 801,06	13 411,42	0,00	2 389,46	0,17	*119,8%*	16 023,75	*121,5%*
II.	**Внереализационные расходы, всего**	377,04	391,91	12 288,69	4 874,52	7 233,14	16,22	164,81	*3135,6%*	406,22	*103,7%*
	Расходы на услуги банков	377,04	391,91	12 288,69	4 874,52	7 233,14	16,22	164,81	*3135,6%*	406,22	*103,7%*
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	65 619,22	62 452,54	69 414,23	15 665,12	23 106,89	500,47	30 141,75	*111,1%*	61 383,28	*98,3%*
IV.	**Налог на прибыль**	16 404,80	15 613,13	32 961,98	6 212,29	9 526,75	580,75	16 642,18	211,1%	15 345,82	*98,3%*
V.	**Расчетная предпринимательская прибыль**			66 181,88	10 985,33	16 933,77	1 823,55	36 439,22			
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**										
VII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**4 724 023,98**	**5 310 862,64**	**5 437 693,84**	**1 008 012,02**	**1 447 209,45**	**204 486,76**	**2 777 985,61**	***102,4%***	**5 337 172,89**	***100,5%***

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 124 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Приложение 1 *(продолжение)*

Смета расходов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки источниками ОАО «Генерирующая компания» на 2017 год

№ п/п	Показатели	2016 год (УТВЕРЖДЕНО)	2017 год (заключение Госкомитета)					
		ОАО "ГК"	ОАО ГК"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Отклонение, 2017/2016, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	5 232 405,07	5 260 037,57	988 646,43	1 420 419,11	224 181,10	2 626 790,93	100,5%
1	Расходы на сырьё и материалы	26 594,26	27 565,75	10 843,90	7 061,78	797,13	8 862,94	103,65%
2	Расходы на топливо	3 970 440,05	3 954 547,98	771 166,11	1 072 859,29	188 606,01	1 921 916,57	99,6%
3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	0,00	9 801,07	3 689,60	3 062,08	243,36	2 806,03	
4	Расходы на холодную воду	17 016,11	17 764,82	518,03	4 764,45	0,00	12 482,35	104,4%
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	270 848,28	246 063,12	53 354,14	100 941,34	8 037,77	83 729,88	90,8%
6	Оплата труда	380 589,03	394 491,95	46 230,35	58 534,32	6 777,59	282 949,69	103,7%
7	Отчисления на социальные нужды	106 564,93	110 457,75	12 944,50	16 389,61	1 897,72	79 225,91	103,7%
8	Ремонт основных средств	209 975,25	217 645,64	15 909,65	47 098,29	8 329,93	146 307,77	103,7%

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 125 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	2016 год (УТВЕРЖДЕНО)	2017 год (заключение Госкомитета)					
		ОАО "ГК"	ОАО ГК"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Отклонение, 2017/2016, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	23 748,22	24 615,74	2 910,13	5 036,90	459,94	16 208,78	103,7%
10	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	139 411,06	144 503,75	33 797,28	55 861,48	5 086,42	49 758,57	103,7%
11	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 508,81	3 020,14	676,00	962,72	194,49	1 186,93	86,1%
12	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	203,62	200,29	56,99	0,00	143,31	0,00	98,4%
13	Расходы на служебные командировки	465,03	482,01	59,62	63,16	35,18	324,05	103,7%
14	Расходы на обучение персонала	1 668,63	1 729,58	340,64	557,26	64,57	767,11	103,7%

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 126 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	2016 год (УТВЕРЖДЕНО)	2017 год (заключение Госкомитета)					
		ОАО "ГК"	ОАО ГК"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Отклонение, 2017/2016, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
15	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 948,67	2 051,95	516,14	631,36	46,68	857,77	105,3%
16	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	79 402,89	105 096,02	35 633,35	46 595,09	3 461,00	19 406,58	132,4%
16,1	Налог на имущество организаций	38 225,39	44 498,18	11 969,63	22 423,55	678,58	9 426,42	116,4%
16,2	Земельный налог (арендная плата за землю)	27 959,32	44 529,46	10 049,16	24 135,52	367,38	9 977,41	159,3%
16,3	Транспортный налог	26,04	44,63	5,60	36,02	0,26	2,75	171,4%
16,4	Водный налог	13 192,14	16 023,75	13 608,96	0,00	2 414,79	0,00	121,5%
II.	**Внереализационные расходы, всего**	391,91	406,22	95,24	131,84	16,05	163,09	103,7%
	Расходы на услуги банков	391,91	406,22	95,24	131,84	16,05	163,09	103,7%
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	62 452,54	61 383,28	16 245,69	24 821,99	426,99	19 888,61	98,3%
IV.	**Налог на прибыль**	15 613,13	15 345,82	4 061,42	6 205,50	106,75	4 972,15	98,3%
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**5 310 862,64**	**5 337 172,89**	**1 009 048,78**	**1 451 578,44**	**224 730,89**	**2 651 814,79**	**100,5%**

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 127 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 128 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Приложение 2

Расчет расходов на топливо ОАО «Генерирующая компания 1 полугодие 2017 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	4 260,44	399,13	521,93	1 648,61	1 690,77
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	413,66	55,35	70,10	125,33	162,88
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	3 846,78	343,78	451,82	1 523,28	1 527,89
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	2,92	0,37	0,60	1,57	0,39
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	47,35	3,62	5,74	24,91	13,08
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**3 796,51**	**339,79**	**445,49**	**1 496,80**	**1 514,43**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	4 361,67	779,13	1 100,27	165,11	2 317,17
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	19,22	2,45	1,72	8,77	6,28
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**4 342,45**	**776,68**	**1 098,54**	**156,34**	**2 310,88**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	3 846,78	343,78	451,82	1 523,28	1 527,89
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	316,07	288,53	313,64	349,71	289,44
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**1 215,84**	**99,19**	**141,71**	**532,71**	**442,23**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	4 361,67	779,13	1 100,27	165,11	2 317,17
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	135,64	147,41	141,61	169,46	126,45
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**591,64**	**114,85**	**155,81**	**27,98**	**293,00**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	1 807,48	214,04	297,52	560,69	735,23
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	32,73	53,66	52,37	4,99	39,85
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	1 807,48	214,04	297,52	560,69	735,23
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	2,02	0,00	2,02	0,00	0,00
18.1.0		тыс.тут					
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	2,02	0,00	2,02	0,00	0,00
	Добавить разрез	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	1 805,46	214,04	295,50	560,69	735,23
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	1 769,70	214,04	295,50	524,92	735,23
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	35,77	0,00	0,00	35,77	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	591,64	114,85	155,81	27,98	293,00
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,11	0,00	0,68	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,11		0,68		
19.2	мазут	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	99,89	100,00	99,32	100,00	100,00
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,99	0,00	0,99	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,99		0,99		

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 129 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
20.3	газ всего, в том числе:		1,15	1,16	1,16	1,14	1,16
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	2,04	0,00	2,04	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	1 568,10	184,92	254,68	492,40	636,10
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 299,88	0,00	2 299,88	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	3 932,87	3 953,74	3 963,29	3 889,56	3 948,16
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	6 171 836,40	731 127,01	1 014 067,23	1 915 218,69	2 511 423,46
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	4 682,52	0,00	4 682,52	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	4 682,52	0,00	4 682,52	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	6 167 153,88	731 127,01	1 009 384,71	1 915 218,69	2 511 423,46
23.5	на производство т/э	тыс.руб	2 019 775,86	392 313,56	531 059,97	95 573,35	1 000 828,97
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	2 019 775,86	392 313,56	531 059,97	95 573,35	1 000 828,97
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	2 452,20	0,00	2 452,20	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	2 452,20	0,00	2 452,20	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	2 017 323,66	392 313,56	528 607,77	95 573,35	1 000 828,97
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	484,14	579,22	462,19	488,16	462,19
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	759 188,57	107 109,46	117 712,24	240 367,81	293 999,06
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	759 188,57	107 109,46	117 712,24	240 367,81	293 999,06
26.5	на производство т/э	тыс.руб	248 275,27	57 473,59	61 645,08	11 994,85	117 161,75
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	248 275,27	57 473,59	61 645,08	11 994,85	117 161,75
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	248 275,27	57 473,59	61 645,08	11 994,85	117 161,75
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	6 931 024,96	838 236,47	1 131 779,46	2 155 586,51	2 805 422,52
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	4 682,52	0,00	4 682,52	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	6 926 342,45	838 236,47	1 127 096,95	2 155 586,51	2 805 422,52
28.5	на производство т/э	тыс.руб	2 268 051,13	449 787,15	592 705,06	107 568,20	1 117 990,72
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	3 834,64	3 916,24	3 804,06	3 844,55	3 815,70
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 322,21	0,00	2 322,21	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	3 836,33	3 916,24	3 814,17	3 844,55	3 815,70
29.5	на производство т/э	руб/тут	3 833,51	3 916,24	3 804,06	3 844,55	3 815,70

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 130 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 299,88	0,00	2 299,88	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб. м	4 417,02	4 532,96	4 425,48	4 377,71	4 410,35
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	522,30	579,11	539,54	688,04	483,79

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 131 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Приложение 2 *(продолжение)*

Расчет расходов на топливо ОАО «Генерирующая компания 2 полугодие 2017 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	4 008,04	317,89	404,70	1 981,55	1 303,90
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	387,79	44,35	60,24	147,79	135,42
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	272,11	21,36	28,12	143,27	79,35
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	3 620,25	273,54	344,46	1 833,76	1 168,49
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	3,01	0,33	0,62	1,59	0,47
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	43,77	3,14	5,25	25,25	10,13
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**3 573,47**	**270,07**	**338,59**	**1 806,92**	**1 157,89**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	3 047,29	532,77	843,43	118,53	1 552,57
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	13,64	1,64	1,35	5,96	4,69
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**3 033,59**	**531,13**	**842,08**	**112,50**	**1 547,88**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	3 620,25	273,54	344,46	1 833,76	1 168,49
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	335,89	317,93	317,15	361,55	305,35
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	1 216,01	86,97	109,25	663,00	356,80
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	3 047,29	532,77	843,43	118,53	1 552,57
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	138,96	148,25	143,95	171,18	130,61
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	423,46	78,98	121,41	20,29	202,78
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	1 639,48	165,95	230,66	683,29	559,58
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	25,83	47,59	52,64	2,97	36,24
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	1 639,48	165,95	230,66	683,29	559,58
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	1,15	0,00	1,15	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	1 638,33	165,95	229,51	683,29	559,58
18.5	на производство т/э	тыс.тут	423,46	78,98	121,41	20,29	202,78
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,07	0,00	0,50	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	99,93	100,00	99,50	100,00	100,00
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,99	0,00	0,99	0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,15	1,16	1,16	1,14	1,16

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 132 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	1,16	0,00	1,16	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	1 425,33	143,37	197,81	600,02	484,13
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 299,88	0,00	2 299,88	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 079,27	4 107,94	4 117,86	4 041,25	4 102,14
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	5 816 983,83	588 958,76	817 210,27	2 424 835,35	1 985 979,45
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	2 664,59	0,00	2 664,59	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	5 814 319,23	588 958,76	814 545,67	2 424 835,35	1 985 979,45
23.5	на производство т/э	тыс.руб	1 502 145,87	280 313,31	430 154,16	72 001,35	719 677,06
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	1 502 145,87	280 313,31	430 154,16	72 001,35	719 677,06
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	1 402,56	0,00	1 402,56	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 500 743,31	280 313,31	428 751,60	72 001,35	719 677,06
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	503,80	601,81	480,22	507,19	480,22
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	718 087,37	86 281,94	94 990,53	304 326,79	232 488,11
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	718 087,37	86 281,94	94 990,53	304 326,79	232 488,11
26.5	на производство т/э	тыс.руб	184 350,98	41 065,65	50 000,07	9 036,46	84 248,79
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	184 350,98	41 065,65	50 000,07	9 036,46	84 248,79
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	184 350,98	41 065,65	50 000,07	9 036,46	84 248,79
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	6 535 071,20	675 240,70	912 200,80	2 729 162,14	2 218 467,56
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	2 664,59	0,00	2 664,59	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	6 532 406,61	675 240,70	909 536,21	2 729 162,14	2 218 467,56
28.5	на производство т/э	тыс.руб	1 686 496,85	321 378,96	480 154,24	81 037,81	803 925,84
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	3 986,07	4 068,97	3 954,76	3 994,15	3 964,51
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 322,21	0,00	2 322,21	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	3 987,23	4 068,97	3 962,92	3 994,15	3 964,51
29.5	на производство т/э	руб/тут	3 982,62	4 068,97	3 954,76	3 994,15	3 964,51
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 133 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 299,88	0,00	2 299,88	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 583,07	4 709,75	4 598,07	4 548,45	4 582,35
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	555,94	605,08	570,20	720,32	519,37

Приложение 2 *(продолжение)*

Расчет расходов на топливо ОАО «Генерирующая компания 2017 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	8 268,48	717,02	926,63	3 630,16	2 994,67
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	801,45	99,70	130,35	273,12	298,29
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	7 467,03	617,32	796,28	3 357,04	2 696,38
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	5,93	0,70	1,22	3,16	0,86
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	91,12	6,77	10,98	50,17	23,20
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**7 369,98**	**609,86**	**784,08**	**3 303,72**	**2 672,32**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	7 408,96	1 311,90	1 943,70	283,63	3 869,73
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	32,86	4,09	3,08	14,73	10,97
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**7 376,10**	**1 307,81**	**1 940,62**	**268,91**	**3 858,76**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	7 467,03	617,32	796,28	3 357,04	2 696,38
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	325,68	301,55	315,16	356,18	296,34
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	тыс.тут	2 431,86	186,16	250,96	1 195,71	799,04
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	7 408,96	1 311,90	1 943,70	283,63	3 869,73
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	137,01	147,75	142,63	170,18	128,12
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	тыс.тут	1 015,10	193,83	277,22	48,27	495,78
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	3 446,96	379,99	528,18	1 243,98	1 294,81
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	29,45	51,01	52,49	3,88	38,29
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	3 446,96	379,99	528,18	1 243,98	1 294,81
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	3,16	0,00	3,16	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	3 443,79	379,99	525,01	1 243,98	1 294,81

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 134 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
18.5	на производство т/э	тыс.тут	1 015,10	193,83	277,22	48,27	495,78
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,09	0,00	0,60	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	99,91	100,00	99,40	100,00	100,00
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,99	0,00	0,99	0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,15	1,16	1,16	1,14	1,16
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	3,19	0,00	3,19	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	2 993,44	328,29	452,49	1 092,42	1 120,23
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 299,88	0,00	2 299,88	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 002,58	4 021,08	4 030,86	3 972,88	4 014,70
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	11 988 820,22	1 320 085,77	1 831 277,49	4 340 054,04	4 497 402,92
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	7 347,11	0,00	7 347,11	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	11 981 473,11	1 320 085,77	1 823 930,39	4 340 054,04	4 497 402,92
23.5	на производство т/э	тыс.руб	3 521 921,73	672 626,86	961 214,14	167 574,70	1 720 506,03
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	3 521 921,73	672 626,86	961 214,14	167 574,70	1 720 506,03
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	3 856,40	0,00	3 856,40	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	3 518 065,33	672 626,86	957 357,73	167 574,70	1 720 506,03
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	493,50	589,09	470,07	498,61	469,98
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	1 477 275,94	193 391,40	212 702,77	544 694,61	526 487,16
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 477 275,94	193 391,40	212 702,77	544 694,61	526 487,16
26.5	на производство т/э	тыс.руб	432 626,25	98 539,24	111 645,16	21 031,31	201 410,54
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	432 626,25	98 539,24	111 645,16	21 031,31	201 410,54
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	432 626,25	98 539,24	111 645,16	21 031,31	201 410,54
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	13 466 096,16	1 513 477,17	2 043 980,26	4 884 748,65	5 023 890,08
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	7 347,11	0,00	7 347,11	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	13 458 749,05	1 513 477,17	2 036 633,16	4 884 748,65	5 023 890,08
28.5	на производство т/э	тыс.руб	3 954 547,98	771 166,11	1 072 859,29	188 606,01	1 921 916,57
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	3 906,66	3 982,94	3 869,87	3 926,73	3 880,01
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 322,21	0,00	2 322,21	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	3 908,12	3 982,94	3 879,20	3 926,73	3 880,01
29.5	на производство т/э	руб/тут	3 895,71	3 978,47	3 870,06	3 907,44	3 876,56

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 135 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 299,88	0,00	2 299,88	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 496,09	4 610,17	4 500,93	4 471,49	4 484,68
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	536,13	589,66	552,84	701,38	498,07

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 136 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии **ООО «Нижнекамская ТЭЦ»** с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2017 год

тарифное дело **№ 29-3/тк**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2015 №5-36/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ», на 2016-2018 годы.

руб. Гкал (без НДС)

Источник	Период	Вода	Отборный пар давлением свыше 13 кг/см^2	Острый и редуцированный пар
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	с 01.01.2016 по 30.06.2016	487,00	665,00	725,00
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	523,81	701,52	760,74
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	500,00	680,00	730,00
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	516,08	699,15	760,15
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	516,08	699,15	760,15
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	532,39	720,98	783,85

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось ООО «Нижнекамская ТЭЦ» с заявлением корректировке тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую источником тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в режиме комбинированной выработки, на 2017 год (письмом от 27.04.2016 №101-01/1295, вх№ 2271 от 29.04.2016).

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 137 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Директор ООО «Нижнекамская ТЭЦ» - Юмангулов Алексей Рашидович.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» представило в Госкомитет расчеты по корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Расчет тарифов ООО «Нижнекамская ТЭЦ» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;

- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в режиме комбинированной выработки, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Организация применяет общепринятую систему налогообложения.

В соответствии с методикой формирования себестоимости, утвержденной приказом ООО «Нижнекамская ТЭЦ» от 31.12.2014 № 1281, расходы организации делятся между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива.

В представленном организацией предложении об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, затраты распределяются на тепловую энергию по доле условного топлива на тепловую энергию – 48,65%.

Согласно расчету затрат на топливо на технологические цели, произведенному Госкомитетом на 2017 год, доля расхода условного топлива на тепловую энергию составила – 47,57%.

В расчете тарифов применялись индексы-дефляторы в соответствии с основными параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2017 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	103,9
Индекс цен на мазут	с 1 января	100,7
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 января	106,5
Индекс тарифов на ж/д перевозки	с 1 января	104,0
Индекс потребительских цен	с 1 января	104,7
Индекс цен производителей	с 1 января	105,8

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 138 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Инвестиционная программа ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2016-2018 годы утверждена приказом Госкомитета от 06.08.2015 № 211.

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов):		Всего за счет регулируемых тарифов, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС			Итого за счет регулируемых тарифов в на эл.энергию, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС		Итого за счет регулируемых тарифов на тепловую энергию, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС		Итого за счет регулируемых тарифов в на теплоноситель, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС		Итого за счет прочих источников, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС	
		начало	окончание		За счет регулируемых тарифов млн.руб. **		За счет прочих источников, млн.руб.		За счет регулируемых тарифов млн.руб. **			За счет регулируемых тарифов млн.руб. **			За счет регулируемых тарифов млн.руб. **			прочая амортизация	прочая прибыль
					Амортизация	Прибыль			Амортизация	Прибыль		Амортизация	Прибыль		Амортизация	Прибыль			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№1	2016	2017 г.	**101,4**	**82,4**	-	**19,0**	**53,4**	53,4		**29,1**	29,1		-			**19,0**		19,0
2	"Техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 135 МВт. ст. №2"	2017 г.	2017 г.	**63,9**	**62,2**	-	**1,7**	**9,8**	9,8		**52,4**	52,4		-			**1,7**	1,7	
3	"Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов	2016 г.	2018 г.	**36,5**	**7,4**	-	**29,1**	-			-			7,4	7,4		**29,1**		29,1
4	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети	2016 г.	2017 г.	**7,2**	**7,2**	-	-	-			-			7,2	7,2		-		
5	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с	2017 г.	2018 г.	**0,7**	**0,7**	-	-	-			-			0,7	0,7		-		

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 139 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов):		Всего за счет регулируемых тарифов, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС			Итого за счет регулируемых тарифов на эл.энергию, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС		Итого за счет регулируемых тарифов на тепловую энергию, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС		Итого за счет регулируемых тарифов на теплоноситель, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС		Итого за счет прочих источников, млн.руб.	Источники финансирования, без НДС	
		начало	окончание		За счет регулируемых тарифов млн.руб. **		За счет прочих источников, млн.руб.		За счет регулируемых тарифов млн.руб. **			За счет регулируемых тарифов млн.руб. **			За счет регулируемых тарифов млн.руб. **			прочая амортизация	прочая прибыль
					Амортизация	Прибыль			Амортизация	Прибыль		Амортизация	Прибыль		Амортизация	Прибыль			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	заменой бака подпитки теплосети																		
6	"Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени"	2017 г.	2018 г.	**0,8**	**0,8**	-	-	**0,8**	0,8		-			-			-		
7	"Реконструкция башенной градирни №1"	2016 г.	2017 г.	**48,2**	**48,2**	-	-	**48,2**	48,2		-			-			-		
8	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	2014 г.	2020 г.	**10,8**	-	-	**10,8**	-			-			-			**10,8**		10,8
9	"Реконструкция башенной градирни №2"	2017 г.	2018 г.	**0,3**	**0,3**	-	-	**0,3**	0,3		-			-			-		
10	Оборудование не требующее монтажа	2017 г.	2017 г.	**2,0**	-	-	**2,0**	-			-			-			**2,0**		2,0
	итого за 2017 год			**271,8**	**209,2**	-	**62,6**	**112,5**	**112,5**	-	**81,5**	**81,5**	-	**15,2**	**15,2**	-	**62,6**	**1,7**	**60,9**

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 140 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075:

Объем незавершенных капительных вложений ООО «Нижнекамская ТЭЦ»:

тыс.руб.

	на 31.12.2014	на 31.12.2015
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	85 117	157 582

По предложению ООО «Нижнекамская ТЭЦ» необходимая валовая выручка на 2017 год составила 2 982 253,72 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 6,6%. Средний тариф на тепловую энергию на 1 полугодие 2017 года составил 671,13 руб./Гкал, на 2 полугодие 2017 года – 729,44 руб./Гкал, с ростом к 1 полугодию 2016 года – на 8,69%. Смета затрат на производство тепловой энергии на 2017 год представлена в приложении 1.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» для расчета тарифов на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии принят в размере 4 265,24 тыс.Гкал на уровне утверждённого 2016 года.

В соответствии с п. 17 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э/2, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

Баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2017 год утвержден приказом ФАС России от 27.09.2016 № 1375/16.

Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС» в комбинированном режиме на 2017 год объем отпуска тепловой энергии принят в соответствии с утвержденным ФАС России Сводным прогнозным балансом:

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал							
	2016 год (утверждено)	2017 год (утверждено в СПБ на 2017 г.)			2017 год (принято Госкомитетом на 2017 г.)			*Отклонение, %, 2017 г. к 2016 г.*
		2017 год	1 п/г 2017 г.	2 п/г 2017 г.	2017 год	1 п/г 2017 г.	2 п/г 2017 г.	
ООО «НкТЭЦ»	**4 265,24**	**3 965,24**	**2 056,38**	**1 908,86**	**3 965,24**	**2 056,38**	**1 908,86**	***92,97%***

В соответствии с п.49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 141 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

от 13.06.2013 №760-э, в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

1. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) на 2017 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	2016 год	2017 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		7,4%	4,7%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1 580	1 580
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
	Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс.руб**	**239 969,44**	**248 735,52**

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2017 год в размере 155 888,76 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 21%. Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1. расходы по статье «Плата за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» заявлены организацией в размере 1 865,08 тыс. руб., рост к утвержденному 2016 году – на 280,88%.

Госкомитетом затраты приняты в соответствии с фактической оплатой выбросов, рассчитанной по квитанциям за 2015 год, а также с учетом предусмотренного законодательством повышения нормативов на 2017 год. Согласно постановлению Правительства РФ № 913от 13.09.2016 в 2017 году предусмотрено увеличение ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду. Увеличение ставок относительно 2016 года – на 4,3%, относительно 2015 года – 9%.

Госкомитетом плата за негативное воздействие на окружающую среду определена на уровне 551,83 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 12,7%.

2.2. расходы на страхование заявлены организацией в размере 1 493,17 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 231,25%.

Организацией представленные действующие договоры страхования, заключенные с ЗАО СК «Чулпан» на добровольное медицинское страхование работников, добровольное коллективное страхование от несчастных случаев, обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 142 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном месте, страхование расходов по ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Госкомитетом в соответствии с п.44 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» приняты затраты на обязательное страхование производственных объектов в соответствии с действующими договорами страхования и исключены затраты на добровольное медицинское страхование. Таким образом, расходы на страхование приняты Госкомитетом в размере 209,51 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 53,5%. Снижение обусловлено уменьшением оплачиваемой страховой премии по договору на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта.

2.3. расходы на оплату налога на имущество заявлены организацией в размере 17 496,32 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 8,5%.

При расчете налога на имущество ожидаемый ввод оборудования в 2017 году Госкомитетом не учитывался, налог на имущество принят в размере 16 878,42 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 11,7%.

2.4. расходы на уплату земельного налога заявлены организацией в размере 9 442,23 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 26,8%. Рост относительно 2016 года обусловлен переоценкой кадастровой стоимости земельных участков. Организацией в обоснование представлены справки о кадастровой стоимости объектов недвижимости.

Госкомитетом из объектов налогообложения был исключен земельный участок под общежитие, налог на землю принят в сумме 9 594,54 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 28,8%.

Рост относительно предложения ООО «Нижнекамская ТЭЦ» обусловлен различием доли распределения затрат на теплоноситель и соответственно на тепловую энергию. В соответствии с письмом ООО «Нижнекамская ТЭЦ» от 17.11.2016 №101-06/1040 планируемые организацией изменения в методику формирования себестоимости не внесены (увеличение доли на теплоноситель и соответственно снижение расходов на тепловую энергию). Госкомитетом затраты распределены в соответствии с действующей методикой формирования себестоимости.

2.5. расходы на уплату транспортного налога заявлены организацией в размере 0,74 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года - на 16,8%. Снижение предложения организации относительно утвержденных затрат на 2016 год обусловлено увеличением доля на теплоноситель при распределении расходов по видам деятельности.

Госкомитетом транспортный налог рассчитан в размере 0,81 тыс.руб., со снижением к утвержденному 2016 году – на 9,4%.

Рост относительно предложения ООО «Нижнекамская ТЭЦ» обусловлен различием доли распределения затрат на теплоноситель и соответственно на тепловую энергию, изложенным выше.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 143 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

2.6. отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 30,2% от фонда оплаты труда – 32 824,34 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года – на 17%. Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28 % от фонда оплаты труда с учетом фактических затрат за 2015 год и составили 30 587,51 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2016 года – на 9%.

Справочно: отчисления на социальные нужды в 2015 году составили – 28%.

2.7. расходы на амортизацию заявлены организацией на 2017 год в размере 86 102,23 тыс.руб., рост на 4,3% к утвержденному уровню 2016 года.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2015 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2016 году (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов на 2017 год (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП – 6968/12). Распределение расходов на тепловую энергию произведено пропорционально доле расхода условного топлива на производство тепловой энергии.

Таким образом, амортизационные отчисления на 2017 год определены в размере 78 487,29 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 5,0%.

2.8. организацией заявлены выпадающие доходы, связанные с превышением планового объема полезного отпуска тепловой энергии над фактическим полезным отпуском, в размере 24 607,96 тыс.руб.

Организацией представлен расчет выпадающих доходов, рассчитанный как разница между плановым и фактическим полезным отпуском, умноженная на средний тариф, за минусом экономии условно-переменных расходов.

Госкомитетом выпадающие доходы, связанные с превышением планового объема полезного отпуска тепловой энергии над фактическим полезным отпуском, рассчитаны с учетом утвержденных тарифов на тепловую энергию по параметрам в размере 15 243,37 тыс.руб.

Кроме того, организация заявляет выпадающие расходы, связанные с превышением утвержденного норматива удельного расхода топлива на тепловую энергию на 2016 год над нормативом, учтенным при установлении тарифов на тепловую энергию, производимую ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в режиме комбинированной выработки, на 2016 год, в размере 61 155,18 тыс.руб.

Госкомитетом данные выпадающие доходы в необходимой валовой выручки на 2017 год не учтены.

2.9. налог на прибыль на 2017 год заявлен компанией в сумме 4 345,72 тыс. руб. Налог на прибыль рассчитан Госкомитетом на 2017 год в размере 4 335,48 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 5,5%.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2017 год приняты Госкомитетом в размере 2 205 597,62 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 6,8%, и включают в себя:

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 144 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

3.1. затраты на топливо на технологические цели на 2017 год заявлены компанией в сумме 2 450 890,97 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 5,4%.

Затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его транспортировку и поставку, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

В соответствии с действующим законодательством одним из долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода не пересматриваются, является норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии.

При этом в соответствии с Правилами определения плановых и расчета фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 №452, в случае, если для теплоснабжающей организации устанавливаются долгосрочные тарифы, показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (норматив удельного расхода топлива) устанавливаются на срок действия инвестиционной программы, концессионного соглашения и (или) на срок действия долгосрочных тарифов.

Организацией перед началом долгосрочного периода регулирования утвержденные Минэнерго России нормативные удельные расходы топлива на тепловую энергию представлены не были.

Согласно п.5 Правил распределения удельного расхода топлива на очередной расчетный период регулирования, утвержденных постановлением Правительства от 22.10.2012 № 1075, в случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной период регулирования не утверждены, нормативы удельного расхода топлива принимаются как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования.

Таким образом, при установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, на 2016-2018 гг. ***Госкомитетом долгосрочный параметр регулирования - удельный расход топлива на производство тепловой энергии - на каждый год долгосрочного периода регулирования установлен на уровне удельного расхода топлива, принятого Госкомитетом при расчете затрат на топливо на 2015 год (минимальное значение из фактических нормативов 2012-2014 годов и утвержденных на 2015 год).***

Наименование организации	Нормативы удельного расхода топлива на 2016 год	
	На отпущенную э/э, кг у.т./кВт*ч	На отпущенную т/э, кг у.т./Гкал
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	314,6	136,8

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 145 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Госкомитетом цена мазута на 2017 год принята на уровне среднерыночной цены конкурентных производителей с учетом индексов, предусмотренных Прогнозом.

Оптовая цена на газ принята на 1 полугодие 2017 года в соответствии с приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 в размере 3 855 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2017 года – с ростом на 3,9% согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2017 года в соответствии с приказом ФСТ России от 19.02.2014 №25-э/2 в размере 494,75 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2017 года – с ростом 3,9% по Прогнозу.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2017 года в размере 42,51 руб./тыс. куб.м. в соответствии с постановлением Госкомитета от 18.12.2015 №4-3/г., на 2 полугодие 2017 года – с ростом 3,9% согласно Прогнозу.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2017 года – в соответствии с приказом ФСТ России от 22.04.2016 № 510/16 в размере 41,96 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2017 года – с ростом на 3,9% согласно Прогнозу.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 2 190 673,68 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 6%. Подробный расчет затрат на топливо приведен в приложении 2.

3.2. Расходы на холодную воду заявлены организацией на 2017 год в размере 5 433,11 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 0,9%.

Организацией представлен расчет необходимого количества холодной воды с разбивкой по цехам и направлениям использования технологической воды, производственные показатели на 2017 год.

Госкомитетом объем необходимого количества технологической воды определен на основании представленного расчета, без учета объема воды на конденсационные турбины К-110, относимого на электрическую энергию, объема воды, необходимого для производства теплоносителя, а также без учета объема воды на полив в теплице.

Постановлением Госкомитета от 30.11.2015 №10-35/кс установлены долгосрочные тарифы на техническую воду для ОАО «Танеко», осуществляющего холодное водоснабжение, на 1 полугодие 2017 года в размере 10,35 руб. м3, на уровне тарифа утвержденного на 31.12.2016, на второе полугодие 2017 года – 10,69 руб.м3.

Расходы на холодную воду, необходимую для производства тепловой энергии, на 2016 год определены в размере 5 312,50 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2016 года – на 1,4%.

3.3. расходы на теплоноситель заявлены организацией на 2017 год в размере 13 519,28 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 39,8%.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 146 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Госкомитетом расходы на теплоноситель определены в размере 9 611,44 тыс.руб., со снижением к 2016 году на 0,6%, исходя из объема теплоносителя расходуемого на производство тепловой энергии и тарифов на химически обессоленную воду, рассчитанных Госкомитетом.

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 21 728,60 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2016 года – на 18,43%.

В соответствии с Методическими указаниями прибыль определяется исходя из нормативного уровня прибыли, который определен перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяется (как долгосрочный параметр регулирования). Нормативный уровень прибыли на 2017 год определен в размере 0,66% от необходимой валовой выручки организации на производство тепловой энергии.

Госкомитетом расходы из прибыли определены в размере 17 341,92 тыс.руб., снижение к утвержденном уровню 2016 года – на 5,5%.

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки определена Госкомитетом на 2017 год в размере 2 627 563,83 тыс.руб**., снижение относительно утвержденного уровня 2016 года – на 6,04%.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год (утверждено)	2017 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение,%*
1	Операционные (подконтрольные) расходы	239 969,44	248 735,52	*103,65%*
2	Неподконтрольные расходы	196 966,33	155 888,76	*79,14%*
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 341 123,45	2 205 597,62	*94,21%*
4	Прибыль	18 347,45	17 341,92	*94,52%*
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 796 406,67**	**2 627 563,83**	***93,96%***

Таким образом, средний тариф на производство тепловой энергии на 2017 год составит 662,65 руб./Гкал, с ростом к среднему тарифу, утвержденному на 2016 год – на 1,1%, в том числе на 1 полугодие 2017 года – 646,43 руб./Гкал, на 2 полугодие 2017 года – 680,13 руб./Гкал, с ростом к 1 полугодию 2017 года – на 5,2%.

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 147 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Утвердить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кгс/см2	от 2,5 до 7,0 кгс/см2	от 7,0 до 13,0 кгс/см2	свыше 13 кгс/см2	
Тариф с 01.01.2017 – 30.06.2017 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	506,00				679,00	731,00
Отклонение тарифа 1 п/г к тарифу, действующему на 31.12.2016 ,%	*96,6%*				*96,8%*	*96,1%*
Тариф с 01.07.2017 – 31.12.2017 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	523,77				705,78	766,46
Отклонение тарифа 2 п/г к 1 п/г,%	*103,51%*				*103,94%*	*104,85%*

Ведущий консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке — А.С. Биктимирова

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 148 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Приложение 1

Смета расходов на производство тепловой энергии, производимой ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в режиме комбинированной выработки на 2017 год

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (утверждено)	2017 год (предложение НкТЭЦ)	*Отклонение 2017/2016,%*	2017 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение 2017/2016,%*
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 087 108,55	2 718 439,17	2 869 565,34	*105,6%*	2 589 800,99	*95,3%*
1.1.	- расходы на сырье и материалы	11 221,52	8 304,88	8 698,70	*104,7%*	8 608,26	*103,65%*
1.2.	- расходы на топливо	1 689 708,91	2 326 065,18	2 450 890,97	*105,4%*	2 190 673,68	*94,18%*
1.3.	- расходы на холодную воду	10 906,10	5 387,10	5 433,11	*100,9%*	5 312,50	*98,62%*
1.4.	- расходы на теплоноситель	20 050,48	9 671,16	13 519,27	*139,8%*	9 611,44	*99,38%*
1.5.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	81 247,92	82 593,50	86 102,23	*104,2%*	78 487,29	*95,03%*
1.6.	- оплата труда	127 709,41	103 906,77	108 834,03	*104,7%*	107 702,49	*103,65%*
1.6.1.	*численность*	*272,00*	*220,00*	*220,00*	*100,0%*	*220,00*	*100,00%*
1.6.2.	*средняя зарплата*	*39 126,66*	*39 358,63*	*41 225,01*	*104,7%*	*40 796,40*	*103,65%*
1.7.	- отчисления на социальные нужды	36 275,37	28 054,82	32 824,34	*117,0%*	30 587,51	*109,03%*
1.7.1.	*% отчислений*	*28%*	*27%*	*30%*	*111,7%*	*28%*	*105,19%*
1.8.	- ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	29 337,48	56 582,86	59 266,02	*104,7%*	58 649,83	*103,65%*
1.9.	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	3 325,32	3 454,71	3 618,53	*104,7%*	3 580,91	*103,65%*
1.10..	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	48 323,73	64 986,94	68 068,62	*104,7%*	67 360,91	*103,65%*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 149 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (утверждено)	2017 год (предложение НкТЭЦ)	*Отклонение 2017/2016,%*	2017 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение 2017/2016,%*
1.11.	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	474,89	489,67	1 865,08	*380,9%*	551,83	*112,69%*
1.12.	- арендная плата , концессионная плата, лизинговые платежи	6,26	0,00	0,00		0,00	
1.13.	- расходы на служебные командировки	201,81	292,46	306,33	*104,7%*	303,14	*103,65%*
1.14.	- расходы на обучение персонала	587,42	1 628,43	1 705,65	*104,7%*	1 687,92	*103,65%*
1.15.	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 748,72	450,77	1 493,17	*331,2%*	209,51	*46,48%*
1.16.	- другие расходы (налоги):	25 983,21	26 569,91	26 939,29	*101,4%*	26 473,77	*99,64%*
1.16.1.	- налог на имущество организаций	19 132,15	19 120,64	17 496,32	*91,5%*	16 878,42	*88,27%*
1.16.2.	- земельный налог	6 850,25	7 448,38	9 442,23	*126,8%*	9 594,54	*128,81%*
1.16.3.	- транспортный налог	0,81	0,89	0,74	*83,2%*	0,81	*90,60%*
II.	Внереализационные расходы, всего	1 819,60	812,39	850,92	*104,7%*	842,07	*103,65%*
2.1.	- расходы на вывод из эксплуатации (в тот числе на консервацию) и вывод из консервации	1 114,62	0,00	0,00	-	0,00	-
2.2.	- расходы на услуги банков	704,99	812,39	850,92	*104,7%*	842,07	*103,65%*
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	16 124,37	18 347,45	21 728,60	*118,4%*	17 341,92	*94,52%*
3.1.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	5 831,03	3 145,23	6 253,61	*198,8%*	2 834,02	*90,10%*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 150 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (утверждено)	2017 год (предложение НкТЭЦ)	*Отклонение 2017/2016,%*	2017 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение 2017/2016,%*
3.2.	- прочие расходы	10 293,33	15 202,22	15 474,98	*101,8%*	14 507,90	*95,43%*
IV.	Налог на прибыль	10 321,35	4 586,86	4 345,72	*94,7%*	4 335,48	*94,52%*
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		54 220,79	85 763,14	*158,2%*	15 243,37	*28,11%*
VI.	Необходимая валовая выручка, всего	2 115 373,87	2 796 406,67	2 982 253,71	*106,6%*	2 627 563,83	*93,96%*
VII	Отпуск тепловой энергии	3 293,40	4 265,24	4 265,24	*100,0%*	3 965,243	*92,97%*
VIII	Средний тариф	642,31	655,63	699,20	*106,6%*	662,65	*101,07%*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 151 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Приложение 2

Расчет расходов на топливо ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2017 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год		
			1 полугодие	2 полугодие	Год
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	1 049,21	1 094,52	2 143,73
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	119,44	122,74	242,18
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	68,07	72,48	140,55
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	6,49	6,62	6,56
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	51,38	50,25	101,63
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	24,97	26,31	25,61
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	929,77	971,78	1 901,55
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственне нужды	млн.кВтч	0,53	0,52	1,05
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,06	0,05	0,06
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	6,57	6,85	13,43
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,71	0,71	0,71
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**922,66**	**964,41**	**1 887,07**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 057,89	1 909,86	3 967,74
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	1,50	0,99	2,50
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,07	0,05	0,06
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**2 056,38**	**1 908,86**	**3 965,24**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	929,77	971,78	1 901,55
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	314,00	315,18	314,60
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**291,95**	**306,29**	**598,23**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	2 057,89	1 909,86	3 967,74
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	136,20	137,44	136,80
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**280,28**	**262,49**	**542,77**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	572,23	568,78	1 141,01
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	48,98	46,15	47,57
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	572,23	568,78	1 141,01

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 152 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год		
			1 полугодие	2 полугодие	Год
18.2	мазут	тыс.тут	15,53	1,85	17,38
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	556,70	566,92	1 123,63
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	556,70	566,92	1 123,63
18.5	на производство т/э	тыс.тут	280,28	262,49	542,77
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00	100,00
19.2	мазут	%	2,71	0,33	1,52
19.3	газ всего, в том числе:	%	97,29	99,67	98,48
19.3.1	Газ лимитный	%	97,29	99,67	98,48
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**				
20.2	мазут		1,34	1,34	1,34
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,16	1,16
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,16	1,16
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**				
21.2	мазут	тыс. тнт	11,56	1,38	12,94
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	481,10	489,93	971,04
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	481,10	489,93	971,04
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**				
22.2	мазут	руб/тнт	7 921,17	7 921,17	7 921,17
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	3 952,59	4 106,75	4 030,37
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	3 952,59	4 106,75	4 030,37
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	1 993 189,87	2 022 970,37	4 016 160,24
23.2	мазут	тыс.руб	91 590,19	10 934,17	102 524,36
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 901 599,68	2 012 036,20	3 913 635,88
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 901 599,68	2 012 036,20	3 913 635,88
23.5	на производство т/э	тыс.руб	976 284,02	933 599,80	1 909 883,82
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	976 284,02	933 599,80	1 909 883,82
24.2	мазут	тыс.руб	44 861,78	5 046,11	48 755,43
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	931 422,24	928 553,69	1 860 852,22
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	931 422,24	928 553,69	1 860 852,22
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**				
25.2	мазут	руб/тнт	1 305,57	1 305,57	1 305,57
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	579,22	601,81	590,62
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	579,22	601,81	590,62

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 153 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год		
			1 полугодие	2 полугодие	Год
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	293 759,55	296 649,38	590 408,93
26.2	мазут	тыс.руб	15 095,89	1 802,17	16 898,06
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	278 663,66	294 847,22	573 510,87
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	278 663,66	294 847,22	573 510,87
26.5	на производство т/э	тыс.руб	143 886,32	136 903,54	280 789,86
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	143 886,32	136 903,54	280 789,86
27.2	мазут	тыс.руб	7 394,12	831,70	8 036,47
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	136 492,20	136 071,84	272 564,04
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	136 492,20	136 071,84	272 564,04
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	2 286 949,42	2 319 619,75	4 606 569,17
28.2	мазут	тыс.руб	106 686,08	12 736,33	119 422,42
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	2 180 263,33	2 306 883,42	4 487 146,75
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	2 180 263,33	2 306 883,42	4 487 146,75
28.5	на производство т/э	тыс.руб	**1 120 170,34**	**1 070 503,34**	**2 190 673,68**
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	3 996,55	4 078,25	4 037,28
29.2	мазут	руб/тут	6 870,98	6 870,98	6 870,98
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	3 916,38	4 069,12	3 993,45
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	3 916,38	4 069,12	3 993,45
29.5	на производство т/э	руб/тут	3 996,55	4 078,25	4 036,06
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**				
30.2	мазут	руб/тнт	9 226,74	9 226,74	9 226,74
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 531,81	4 708,56	4 620,99
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 531,81	4 708,56	4 620,99
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	544,73	560,81	552,47
32	К выработки 1 полугодия				0,52
33	К выработки 2 полугодия				0,48

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 154 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:10

Экспертное заключение по обоснованности тарифа на услуги по утилизации ТБО Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования г. Казани на 2017-2019 годы

№ дела об установлении тарифа: 26/248

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (далее - ООО «УК «ПЖКХ») с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «УК «ПЖКХ» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2019 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2019 годы;

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО ООО «УК «ПЖКХ» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 7.11.2016 № 296.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «УК «ПЖКХ» на регулируемый период (2017-2019гг.) использовался метод установления фиксированных тарифов на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида услуг, реализуемому за период действия тарифов. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Для ООО «УК «ПЖКХ» тариф устанавливается впервые. Ранее деятельность осуществляло ООО «ПЖКХ»

Организация осуществляет деятельность по сортировке отходов с использованием специального оборудования для сортировки и брикетирования.

Технологический процесс извлечения вторсырья и токсичных компонентов из отходов производится поэтапно. Сначала поступающие отходы сортируются вручную. Далее отходы поступают в прессовочную кабину, где из ТБО выделяются крупногабаритные предметы. После прессовочной кабины отходы попадают в грохоты, которые высеивают мелкие органические и инертные фракции отходов. Отбор вторсырья производится вручную на сортировочном конвейере мусороперегрузочные станции (далее-МПС) МПС1 и МПС2. Оставшиеся после грохота отходы проходят дополнительную сортировку, в ходе которой выделяются наиболее легкие, не компактируемые фракции вторичного сырья. За участком сортировки в конце конвейера сортировки устанавливаются сепараторы с подвесными магнитами для извлечения черного металлолома из ТБО. После извлечения вторсырья отходы подаются в пресс, в котором происходит уплотнение до 1000кг/куб.м. (в зависимости от состава отходов). Захоронение отходов осуществляется на полигоне «Восточный» по ул. Мамадышский тракт.

ООО «УК «ПЖКХ» эксплуатирует полигон «Восточный», МПС1 и МПС2 на основании договоров аренды №№410, 411, 412 от 30.06.2016 , договора заключены на один год с пролонгацией.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Экспертиза баланса утилизации (захоронения) ТБО.

По технологическому процессу применяется метод сортировки и захоронения.

Потребителями утилизации (захоронения) ТБО являются объекты жилищно-коммунальной, социальной сферы, прочие потребители города Казань.

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации			По итогам экспертизы Госкомитета		
		2017	2018	2019	2017	2018	2019
Принято ТБО	тыс. куб.м	2 272,92	2 272,92	2 272,92	2513,753	2513,753	2513,753
Величина тарифа	руб./ куб.м.	459,87	469,81	485,79	105,61	109,63	116,12
Товарная продукция	тыс. руб.	1 045 242,11	1 067 851,71	1 104 172,47	265465,54	275588,42	291909,35

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2017 год Предложение организации	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз	
			год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. м^3	2272,922	2513,753	110,6%	2513,753	100,0	2513,753	100,0
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.м^3	491,053	491,053	100,0%	491,053	100,0	491,053	100,0
1.2. Населению	тыс.м^3	1475,720	1716,551	116,3%	1716,551	100,0	1716,551	100,0
	%	64,9	68,3	105,2%	68,3		68,3	
1.3. Прочим потребителям	тыс.м^3	306,149	306,149	100,0%	306,149	100,0	306,149	100,0
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	2272,922	2513,753	110,6%	2513,753	100,0	2513,753	100,0
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	108,234	125,688	116,1%	125,688	100,0	125,688	100,0
	%	4,8	5,0	104,2%	5,0		5,0	
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	2 164,688	2388,065	110,4%	2388,065	100,0	2388,065	100,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «УК «ПЖКХ» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по захоронению твердых бытовых отходов рассчитана, исходя из потребности абонентов города Казань в захоронении твердых бытовых отходов.

Рост относительно планируемого объема от предложения организации на 110,6% принят на основании письма (исх. №9430/ИК от 30.11.2016) Исполнительного комитета города Казань и отчета организации о выполнении инвестиционной программы за 2015 год ООО «ПЖКХ», ранее предоставляющей услуги в целом по г.Казань. В городе Казань начиная с 2017 года в сфере утилизации (захоронения) ТБО оказывают услуги ООО «УК «ПЖКХ» и ООО «ПЖКХ».

Наименование организации	Ед.изм.	Объем утилизации (захоронения) ТБО
ООО «УК «ПЖКХ»	тыс. м3	2513,753
ООО «ПЖКХ»	тыс. м3	721,67
Итого по г. Казань	тыс. м3	3235,423

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2019 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:

рост цен на электроэнергию –107,0 %;

рост заработной платы –104,7%;

рост прочих расходов –103,8%.

2018 год:

рост цен на электроэнергию 106,3%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,4%.

2019 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,3%.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Обоснование основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Материалы

В данную статью вошли затраты на проволоку для обвязки брикетов, дорожные плиты и изолирующий материал для пересыпки грунта. Организацией затраты заявлены в размере 27 565,91 тыс.руб.

При расчете Госкомитета затраты по данной статье составили 24312,42 тыс.руб. (отклонение от плана – 3253,49 тыс.руб. Уточнены цены на материалы по аналогичным котировкам).

№ п/п	Наименование	Необходимое количество материалов (ед/год)	Цена за 1 ед (руб)	Затраты всего (тыс руб)
1	Проволока	196 439,00	35,86	7 044,70
2	Грунт	67 984,00	160,00	10 877,44
3	Дорожные плиты	696,00	7 423,00	5 166,41
4	Мелкозернистый песок	4 478,00	273,31	1 223,87
	Итого			24 312,42

2. Затраты на покупную электрическую энергию

Организацией заявлено необходимое количество электроэнергии на работу сортировочных линий и освещение полигона на 2017 год в размере 1676,0 тыс. кВт.ч. на сумму 8323,85 тыс.руб. Госкомитетом приняты объемы расхода электроэнергии на основании предложения организации с учтом фактической стоимости эл.энергии по итогам за 2015 год. Таким образом, сумма затрат на покупную электрическую энергию составила 7558,76 тыс. руб. при объеме покупной электрической энергии 1676,0 тыс.кВт.ч. (отклонение от плана организации – 765,1 тыс.руб.), при среднегодовом тарифе на эл.энергию - 4,51 руб./кВт.ч. (ВВ и СН 2).

3.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 77441,67 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 59 433,36 тыс.руб.

- отчисления на социальные нужды (30,3%) – 18008,31тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 259 чел., исключена излишняя численность и резервы на отпуска.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Сортировка ТБО			
МПС №1			
Начальник МПС №1	1,00	40,00	480,00
Зам. начальника МПС №1	1,00	30,00	360,00
Начальник смены	2,00	22,00	528,00
Медработник смены	2,00	12,00	288,00
Контролер КПП-весовщик	2,00	14,00	336,00
Кладовщик	1,00	12,00	144,00
Оператор стиральных машин	1,00	12,00	144,00
Прессовщик	2,00	12,00	288,00
Диспетчер	1,00	14,00	168,00
Дозиметрист	2,00	12,00	288,00

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Дезинфектор 3 разр.	1,00	12,00	144,00
Уборщик производственных помещений 1 разр.	4,00	12,00	576,00
Уборщик АБК 1 разр.	2,00	11,26	270,24
Рабочий по отбору вторсырья 3 разр.(вспомогат.раб)	100,00	13,17	15 804,00
Вспомогательный рабочий 2 разр.	20,00	14,00	3 360,00
Оператор шредера	4,00	18,00	864,00
Оператор пресса 3 разр.	4,00	19,50	936,00
Оператор пресса линии 3 разр.	4,00	13,50	648,00
Оператор пресса-компактора	4,00	16,00	768,00
Электромонтер по ремонту оборудования 5 разр.	1,00	16,00	192,00
Автослесарь 1 категории	2,00	22,43	538,32
Электрогазосварщик 1 категории	2,00	29,25	702,00
Слесарь-ремонтник 4 разр.	2,00	17,00	408,00
Водитель погрузчика ТСМ 5 разр.	4,00	14,40	691,20
Машинист погрузочной машины BOBCAT	4,00	30,00	1 440,00
Машинист фронтального погрузчика LG	6,00	27,00	1 944,00
Тракторист МТЗ-80	2,00	24,00	576,00
МПС №2			
Начальник	1,00	40,00	480,00
Начальник смены	2,00	25,50	612,00
Контролер КПП - диспетчер	2,00	14,00	336,00
Дозиметрист	2,00	12,00	288,00
Электромонтер	1,00	17,00	204,00
Оператор шредера	4,00	22,00	1 056,00
Оператор пресса-компактора	4,00	18,00	864,00
Вспомогательный рабочий	6,00	13,00	936,00
Машинист фронтального погрузчика LG	4,00	27,00	1 296,00
Автомобили			
Водители Вольво (бункеровоз)	24,00	43,20	12 441,60
Захоронение ТБО			
Начальник полигона ТКО "Восточный"	1,00	40,00	480,00
Мастер полигона	1,00	30,00	360,00
Механик полигона	1,00	30,00	360,00
Начальник смены полигона	2,00	25,50	612,00
Энергетик (Восточный)	1,00	14,00	168,00
Дозиметрист	2,00	12,00	288,00
Диспетчер-весовщик	2,00	14,00	336,00
Машинист катка -уплотнителя	2,00	30,00	720,00
Машинист бульдозера КАМАЦУ	2,00	30,00	720,00
Машинист фронтального погрузчика LG	4,00	27,00	1 296,00
Машинист экскаватора КАМАЦУ	1,00	40,00	480,00
Водитель автомобиля - самосвала	2,00	32,40	777,60
Водитель поливочной машины	2,00	25,70	616,80
Подсобный рабочий	4,00	15,00	720,00
Уборщик производственного помещения 1 разр.	1,00	8,3	99,60
Итого	**259,0**	**19,66**	**59 433,36**

3. Аренда основного оборудования

Расходы по прогнозу организации составили 176634,52 тыс.руб. Аренда специальной техники, МПС-1, МПС-2, п. Восточный с ООО «ПЖКХ», ООО «Спецтранс» принята в размере 155014,92 тыс.руб. на аренду имущественных комплексов с землей. (отклонение от плана организации – 21619,60 тыс.руб.)

Имущество:

мусоросортировочная станция №1 ул. Васильченко (договор №563 от 30.06.2016) – на сумму 53 459,55 тыс.руб;

мусоросортировочная станция №2 ул. Родина (договор №564 от 30.06.2016) – на сумму 11472,00 тыс.руб. (учтена аренда оборудования сортировочных станций).

Полигон ТБО «Восточный» - на сумму 70 955,04 тыс.руб. (договор №412 от 18.11.2016)

Спецтехника – на сумму 19128,33 тыс.руб. (договора аренды с ООО «ПЖКХ» № 568 от 30.09.2016 г., с ООО «Спецтранс» № 2 от 30.09.2016 г., с ООО "Чистый город" № 19 от 30.09.2016 г.)

4. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения

Расходы по прогнозу организации составили 106097,61 тыс.руб. Расчёт указанных затрат проведен на основе планов по эксплуатации, текущему ремонту и обслуживанию оборудования на МПС, автотранспортных средств и механизмов, с учетом сметы.

Затраты по данной статье принят в размере 21446,79 тыс.руб. (отклонение от плана организации – 84650,21 тыс.руб.).

Расчет затрат по объектам:

Обслуживание и ремонт бункеровозов Вольво – 5446,215 тыс.руб.;

Ремонт техники полигон «Восточный» - 11031,871 тыс.руб.;

Ремонт техники МПС 1 и МПС 2 – 4968,708 тыс.руб.

Итого: 21446,79 тыс.руб.

Ремонт основного оборудования рекомендуется производить за счет средств арендодателя.

5. Цеховые расходы

Цеховые расходы по прогнозу организации составили 73401,07 тыс.руб., Госкомитетом рассчитаны в сумме 69898,18 тыс.руб., расходы в размере 3502,89 тыс. руб. исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные. Исключена аренда общепроизводственных корпусов в связи наличием ее в договорах аренды основных средств. дополнительно включено 17 специалистов рабочих специальностей из общеэксплуатационых расходов.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата цехового персонала	6 296,44	9 313,87	148,0%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	1 907,82	2 822,10	148,0%
3	ГСМ	42 598,10	42 416,31	99,6%
4	Аренда общепроизводственных корпусов	1 015,10		
5	Спецодежда	3 843,68	3 534,57	92,0%
6	Охрана (ООО Частная охранная организация «Поволжье» от 01.09.2016)	10 057,63	9 595,80	95,4%
7	Санитарно-химические исследования	351,10	351,10	100,0%
8	Противопожарные мероприятия	232,20	232,20	100,0%
9	Коммунальные платежи	1 885,60	1656,73	87,9%
9.1.	Водовоз	192,21		
9.2.	СвитЛайн	24,11		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
9.3.	Водоканал	59,96	59,96	100,0%
9.4.	Городское благоустройство	12,54		
9.5.	Генер.компания (теплоэнергия)	1 310,13	1 310,13	100,0%
9.6.	Химград (теплоэнергия)	166,93	166,93	100,0%
9.7.	Инженерный центр (теплоэнергия)	42,31	42,31	100,0%
9.8.	СанДезАрт	77,40	77,40	100,0%
10	Питание сотрудников	5 213,41		
Итого		**73 401,07**	**69 898,18**	95,2%

Расчет заработной платы цехового персонала

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Автослесарь 3 категории	4,00	27,00	1 296,00
Слесарь – агрегатчик 3 категории	4,00	35,00	1 680,00
Автоэлектрик 2 категории	2,00	34,00	816,00
Моторист	1,00	32,00	384,00
Электрогазосварщик 3 категории	1,00	32,00	384,00
Токарь	1,00	38,00	456,00
Электромонтер 6 разр.	1,00	24,20	290,40
Оператор котельной	4,00	12,50	600,00
Диспетчер	4,00	23,00	1 104,00
Водитель легкового автомобиля	3,00	34,50	1 242,00
Оператор КАЗС	1,00	19,50	234,00
Разнорабочий по базе 1 разр.	1,00	15,00	180,00
Уборщик офисных помещений 1 разр.(Родина, 8)	1,00	8,30	99,60
Водители УАЗ	2,00	23,00	552,00
Итого:	30	25,87	9 313,87

Расчеты по затратам на закупку спецодежды

Спецодежда	ед. изм.	Количество	Периодичность предоставления услуг	Цена за ед. (руб.)	Цена за год (руб.)
Летний комплект	чел	259	0,50	2 200,00	284 900
Зимний комплект	чел	259	0,50	1 790,00	231 805
Жилет СОП	чел	259	1,00	220,00	56 980
Плащ	чел	259	0,50	425,00	55 038
Респиратор	чел	259	4,00	50,00	51 800
Ботинки	чел	259	0,50	1 015,00	131 443
Перчатки	чел	1554	12,00	110,00	2 051 280
Перчатки	чел	3108	12,00	18,00	671 328
Итого				**5 828,00**	**3 534 573**

6.Прочие прямые расходы

Прочие прямые расходы по прогнозу организации составили 460006,42 тыс.руб., на 2017 год Госкомитетом приняты в сумме 505,0 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 459501,42 тыс.руб.

Плата за предельно допустимые выбросы принята на основании отчета по итогам 9 мес. 2016 года организации, ранее оказывающей услуги на полигоне.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Материальная помощь	2 308,00		
2	Плата за предельно допустимые выбросы	457 698,42	505,00	0,1%
	Итого	460006,42	505,00	0,1%

7. Общеэксплуатационные расходы на 2017 год приняты в сумме 42355,81 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 84399,42 тыс.руб. Общеэксплуатационные расходы рассчитаны Госкомитетом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития на 2017-2021 годы. Организация оказывает только услуги по сортировки и утилизации ТБО. Исключены затраты на проведение закупочных процедур, аренду земли, коммунальные платежи, заработная плата специалистов рабочих специальностей (учтены в цеховых расходах), по предложению организации уточнена заработная плата АУП, расходы на аренду орг. техники, расходы на рекламу. Дополнительно учтен отдел по закупкам из 3 сотрудников,

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
Заработная плата АУП	61 384,25	22 903,32	37,3%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	18 599,43	6 939,71	37,3%
Транспортные расходы	2 798,65	996,70	35,6%
Услуги банка	387,88	373,60	96,3%
Подготовка кадров (медицинский осмотр, обучение персонала)	896,98	767,00	85,5%
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1 624,76	1 511,00	93,0%
Канцтовары и почтово-телеграф. Расходы	638,55	540,00	84,6%
Услуги договорные (закупка орг.техники)	27 308,23	720,00	2,6%
Лицензии, экспертиза (Айтат (сублиценз. Обслуж. По ценообразов.) ТКО-Информ (Сервисный доступ Телекор) (счета за платежи) Астроком Бизнес Софт (СБИС) MS Office Std 2016 1С Рарус (1С:Предприятие)	4 596,54	4 596,00	100,0%
Аренда земли	1 135,24		
Аренда зданий (Родина 8)	743,10	2 483,88	334,3
Командировочные расходы	161,25	150,00	93,0%
Расходы на содержание орг.техники	552,28	266,60	48,3%
Оформление подписки	83,75	77,9	93,0%
Расходы на рекламу	1 485,73		
Госпошлина	30,10	30,10	100,0%
Аренда орг.техники	905,87		
Коммунальные платежи (водоснабжение, газоснабжение, эл.энергия. дератизация	3 422,65		
Итого	126 755,23	42 355,81	33,4%

Расшифровка статьи «Заработная плата АУП» Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Фонд оплаты труда за 2017 год
Генеральный директор	1,00	86,00	1 032,00
Директор по экономике и продажам	1,00	75,00	900,00
Заместитель директора по экономике	1,00	75,00	900,00
Главный инженер	1,00	70,00	840,00
Коммерческий директор	1,00	70,00	840,00
Начальник управления по транспорту	1,00	65,00	780,00
Начальник управления по переработке и утилизации отходов	1,00	65,00	780,00
Главный бухгалтер	1,00	70,00	840,00
Заместитель главного бухгалтера	1,00	36,75	441,00
Старший бухгалтер	1,00	35,00	420,00
Старший бухгалтер по заработной плате	1,00	40,70	488,40
Бухгалтер - кассир	1,00	27,00	324,00
Бухгалтер по материалам	1,00	25,30	303,60
Начальник финансово-экономического отдела	1,00	45,00	540,00
Экономист	1,00	56,50	678,00
Экономист-аналитик	1,00	38,50	462,00
Руководитель группы сопровождения и внедрения АСУ	1,00	32,00	384,00
Программист 1С	1,00	30,00	360,00
Системный администратор	1,00	34,50	414,00
Начальник коммерческого отдела	1,00	45,00	540,00
Заместитель коммерческого отдела	1,00	35,00	420,00
Бухгалтер по выписке счетов	1,00	28,00	336,00
Менеджер по работе с клиентами	1,00	30,00	360,00
Главный энергетик	1,00	50,00	600,00
Инженер по ремонту зданий и сооружений	1,00	32,00	384,00
Инженер-эколог 1 категории	2,00	40,00	960,00
Начальник отдела ПТО	1,00	40,00	480,00
Специалист ПТО 1 категории	1,00	24,00	288,00
Начальник транспортной службы	1,00	50,00	600,00
Инженер по безопасности дорожного движения	1,00	20,00	240,00
Мастер ремонтного участка	1,00	27,00	324,00
Начальник диспетчерской службы	1,00	40,00	480,00
Менеджер по продаже вторсырья	1,00	33,00	396,00
Начальник юридического отдела	1,00	45,00	540,00
Заместитель начальника отдела	1,00	50,00	600,00
Юрисконсульт	1,00	25,00	300,00
Руководитель группы по кадровой работе	1,00	41,50	498,00
Менеджер по подбору персонала	1,00	37,00	444,00
Специалист по охране труда	1,00	35,00	420,00
Секретарь-делопроизводитель	1,00	20,00	240,00
Инженер по снабжению	1,00	23,86	286,32
Закупки	3,00	40,00	1 440,00
Итого:	45,0	42,41	22 903,32

8. Доходы, полученные от переработки вторсырья

Из себестоимости услуг по утилизации твердых бытовых отходов исключены доходы ООО «УК «ПЖКХ» от реализованных вторичных материалов в размере 133 068,00 тыс.руб.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2019 годы, предлагается принять:

ООО «УК «ПЖКХ» (без учета НДС)	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)					
	с 1 января 2017 года по 30 июня 2017	с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года
	103,88	107,33	107,33	111,93	111,93	115,68
Отклонение в %		103,33%	100,00%	104,29%	100,00%	103,35%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «УК «ПЖКХ» и руководством Исполнительного комитета города Казань. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.
Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Уполномоченный по делу
об установлении тарифов И.А.Устинова

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Определение объема финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере утилизации ТБО ООО «УК «ПЖКХ»

	ООО УК ПЖКХ	Ед. изм.	План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
						2017 год				2018 год				2019 год			
			2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	12	13	14	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**	**да**	**x**	**x**	**да**	**x**	**x**	**x**	**да**	**x**	**x**	**x**	**да**	**x**
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																
2	**Общий объем утилизированных (захороненных) ТБО**	**тыс м3**	**2272,923**	**2272,923**	**2272,923**	**1 256,88**	**1256,877**	**2513,753**	**110,6%**	**1 256,88**	**1256,877**	**2513,753**	**100,0%**	**1 256,88**	**1256,877**	**2513,753**	**100,0%**
2.1	**II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ) ТБО**	**тыс руб**	**1131705,68**	**1163456,41**	**1209031,71**	**197 094,56**	**201438,99**	**398533,54**	**35,2%**	**201 435,66**	**207220,76**	**408656,42**	**102,5%**	**207 216,20**	**211929,48**	**419145,68**	**102,6%**
3	**Сортировка ТБО - всего:**	**тыс руб**	**556627,04**	**573994,15**	**604533,86**	**105 198,31**	**107973,8**	**213172,1**	**38,3%**	**107 856,34**	**110667,17**	**218523,51**	**102,5%**	**110 590,15**	**113488,83**	**224078,98**	**102,5%**
3.1	**Прямые расходы**	**тыс руб**	**512262,71**	**526375,58**	**553416,98**	**97 924,25**	**100423,3**	**198347,5**	**38,7%**	**100 320,10**	**102799,34**	**203119,44**	**102,4%**	**102 758,12**	**105320,02**	**208078,14**	**102,4%**
3.1.1	Материалы	тыс руб	**7044,70**	**7573,05**	**8141,03**	3 456,67	3588,02	7044,70	**100,0%**	3 598,17	3756,49	7354,66	**104,4%**	3 758,33	3919,94	7678,27	**104,4%**
3.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	**5741,27**	**6171,87**	**6634,76**	2 518,63	2694,93	5213,56	**90,8%**	2 686,39	2855,63	5542,01	**106,3%**	2 855,63	3035,53	5891,16	**106,3%**
3.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	**104412,85**	**112243,82**	**120662,10**	25 109,60	26289,76	51399,36	**49,2%**	26 203,60	27251,74	53455,33	**104,0%**	27 251,74	28341,81	55593,55	**104,0%**
3.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	**31637,09**	**34009,88**	**36560,62**	7 608,21	7965,80	15574,01	**49,2%**	7 939,69	8257,28	16196,97	**104,0%**	8 257,28	8587,57	16844,84	**104,0%**
3.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб															
3.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	**83509,42**	**83509,42**	**83509,42**	42 029,94	42029,94	84059,88	**100,7%**	42 029,94	42029,94	84059,88	**100,0%**	42 029,94	42029,94	84059,88	**100,0%**
3.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	**93224,75**	**94274,79**	**107273,66**	5 110,36	5304,56	10414,92	**11,2%**	5 299,18	5532,34	10831,52	**104,0%**	5 513,84	5750,94	11264,78	**104,0%**

3.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб														
3.1.8	Цеховые расходы	тыс руб	**25690,37**	**27590,50**	**29633,15**	12 004,10	12460,26	24464,36	**95,2%**	12 476,67	13025,65	25502,32	**104,2%**	13 004,85	13564,06	26568,91	**104,2%**
3.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб	**161002,25**	**161002,25**	**161002,25**	86,73	90,02	176,75	**0,1%**	86,47	90,28	176,75	**100,0%**	86,51	90,24	176,75	**100,0%**
3.2	**Косвенные (общеэксплуатационные расходы)**	**тыс руб**	**44364,33**	**47618,57**	**51116,88**	**7 274,06**	7550,47	14824,53	**33,4%**	**7 536,23**	7867,83	15404,06	**103,9%**	**7 832,03**	8168,81	16000,84	**103,9%**
4	**Утилизация ТБО - всего**	**тыс руб**															
5	**Захоронение ТБО - всего**	**тыс руб**	**575078,64**	**589462,26**	**604497,86**	**91 896,25**	**93465,23**	**185361,48**	**32,2%**	**93 579,33**	**96553,59**	**190132,91**	**102,6%**	**96 626,05**	**98440,65**	**195066,70**	**102,6%**
5.1	**Прямые расходы**	**тыс руб**	**492687,74**	**501027,78**	**509566,51**	**78 387,28**	**79442,92**	**157830,20**	**32,0%**	**79 583,46**	**81941,91**	**161525,37**	**102,3%**	**82 080,85**	**83270,01**	**165350,85**	**102,4%**
5.1.1	Материалы	тыс руб	**20521,21**	**22060,30**	**23714,82**	8 472,88	8794,85	17267,72	**84,1%**	8 819,72	9207,78	18027,50	**104,4%**	9 212,29	9608,42	18820,71	**104,4%**
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	**2582,58**	**2776,27**	**3468,90**	1 132,95	1212,25	2345,20	**90,8%**	1 208,41	1284,54	2492,95	**106,3%**	1 284,54	1365,46	2650,00	**106,3%**
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	**12947,91**	**13919,00**	**14962,93**	3 924,77	4109,23	8034,00	**62,0%**	4 095,76	4259,60	8355,36	**104,0%**	4 259,60	4429,98	8689,57	**104,0%**
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	**3923,22**	**4217,46**	**4533,77**	1 189,20	1245,10	2434,30	**62,0%**	1 241,02	1290,66	2531,67	**104,0%**	1 290,66	1342,28	2632,94	**104,0%**
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб															
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	**93125,10**	**93972,74**	**93972,74**	35 800,00	35155,04	70955,04	**76,2%**	40 280,00	30675,04	70955,04	**100,0%**	40 647,73	30307,31	70955,04	**100,0%**
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	**12872,85**	**13838,32**	**14876,19**	5 413,09	5618,78	11031,87	**85,7%**	607,00	10866,15	11473,15	**104,0%**	1 073,50	10858,57	11932,07	**104,0%**
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	0,00	**#ДЕЛ/0!**	0,00	0,00	0,00	**#ДЕЛ/0!**	0,00	0,00	0,00	**#ДЕЛ/0!**
5.1.8	Цеховые расходы	тыс руб	**47710,69**	**51239,51**	**55032,99**	22 293,34	23140,48	45433,82	**95,2%**	23 170,97	24190,49	47361,45	**104,2%**	24 151,87	25190,40	49342,26	**104,2%**
5.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб	**299004,17**	**299004,17**	**299004,17**	161,06	167,19	328,25	**0,1%**	160,59	167,66	328,25	**100,0%**	160,67	167,58	328,25	**100,0%**
5.2	**Косвенные (общеэксплуатационные расходы)**	**тыс руб**	**82390,90**	**88434,49**	**94931,34**	**13 508,97**	14022,31	27531,27	**33,4%**	**13 995,86**	14611,68	28607,54	**103,9%**	**14 545,20**	15170,64	29715,84	**103,9%**
6	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс руб**	**1131705,68**	**1163456,41**	**1209031,71**	**197 094,56**	**201438,99**	**398533,54**	**35,2%**	**201 435,66**	**207220,76**	**408656,42**	**102,5%**	**207 216,20**	**211929,48**	**419145,68**	**102,6%**
6.1	**Прямые расходы**	**тыс руб**	**1004950,45**	**1027403,35**	**1062983,49**	**176 311,53**	**179866,21**	**356177,74**	**35,4%**	**179 903,57**	**184741,25**	**364644,82**	**102,4%**	**184 838,97**	**188590,02**	**373428,99**	**102,4%**
6.1.1	Материалы	тыс руб	**27565,91**	**29633,35**	**31855,85**	11 929,55	**12382,87**	**24312,42**	**88,2%**	12 417,89	**12964,28**	**25382,16**	**104,4%**	12 970,62	**13528,36**	**26498,98**	**104,4%**
6.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	8323,85	8948,14	10103,66	3 651,57	3907,19	7558,76	**90,8%**	3 894,79	4140,17	8034,96	**106,3%**	4 140,17	4401,00	8541,16	**106,3%**

6.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	117360,76	126162,82	135625,03	29 034,37	30398,99	59433,36	**50,6%**	30 299,36	31511,33	61810,69	**104,0%**	31 511,33	32771,79	64283,12	**104,0%**
6.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	35560,31	38227,33	41094,38	8 797,41	9210,89	18008,31	**50,6%**	9 180,71	9547,93	18728,64	**104,0%**	9 547,93	9929,85	19477,79	**104,0%**
6.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб															
6.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	176634,52	177482,16	177482,16	77 829,94	77184,98	155014,92	**87,8%**	82 309,94	72704,98	155014,92	**100,0%**	82 677,67	72337,25	155014,92	**100,0%**
6.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	106097,61	108113,11	122149,85	10 523,45	10923,34	21446,79	**20,2%**	5 906,18	16398,49	22304,66	**104,0%**	6 587,34	16609,51	23196,85	**104,0%**
6.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб															
6.1.8	Цеховые расходы	тыс руб	73401,07	78830,01	84666,13	34 297,44	35600,74	69898,18	**95,2%**	35 647,64	37216,14	72863,77	**104,2%**	37 156,72	38754,46	75911,17	**104,2%**
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб	460006,42	460006,42	460006,42	247,79	257,21	505,00	**0,1%**	247,06	257,94	505,00	**100,0%**	247,19	257,81	505,00	**100,0%**
6.2	**Косвенные (общеэксплуатационные расходы)**	**тыс руб**	126755,23	136053,06	146048,22	20 783,03	21572,78	42355,81	**33,4%**	21 532,10	22479,51	44011,60	**103,9%**	22 377,23	23339,45	45716,68	**103,9%**
7	**Валовая прибыль**	**тыс руб**	**56585,28**	**58172,82**	**60451,59**												
7.1	Прибыль на развитие производства	тыс руб	**56585,28**	**58172,82**	**60451,59**												
7.2	Прибыль на социальное развитие	тыс руб															
10	**Доходы, полученные от переработки вторсырья**	**тыс руб**	**143048,86**	**153777,52**	**165310,83**	**66 534,00**	66534,00	133068,00	**93,0%**	**66 534,00**	66534,00	133068,00	**100,0%**	**66 534,00**	66534,00	133068,00	**100,0%**
11	**Товарная продукция**	**тыс руб**	**1045242,11**	**1067851,71**	**1104172,47**	**130 560,56**	**134904,99**	**265465,54**	**25,4%**	**134 901,66**	**140686,76**	**275588,42**	**103,8%**	**140 682,20**	**145395,48**	**286077,68**	**103,8%**
14	**Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки**	**руб/м3**	**459,87**	**469,81**	**485,79**	**103,88**	**107,33**	**105,61**	**23,0%**	**107,33**	**111,93**	**109,63**	**103,8%**	**111,93**	**115,68**	**113,80**	**103,8%**
15	**Рост**	**руб/м3**					**103,33%**			**100,00%**	**104,29%**			**100,00%**	**103,35%**		

Экспертное заключение по обоснованности тарифа на услуги по утилизации ТБО ООО «Полигон ТБО» Азнакаевского муниципального района на 2017-2021 годы

№ дела об установлении тарифа: 26/13

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Полигон ТБО» с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Полигон ТБО» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Полигон ТБО» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 25.04.2016 № 96.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Полигон ТБО» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «Полигон» имеет бессрочную лицензию на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности, выданную 23 июня 2015 г. Управлением Росприроднадзора по РТ №16-00156.

Договором №6 от 18.03.2015 г. представлено имущество Азнакаевского полигона Исполнительным комитетом Азнакаевского муниципального района РТ на срок 5 лет. Перечень имущества, передаваемого в аренду:

- Административное здание (литер А) площадью 139,50 кв.м.
- крыльцо (литер А) площадью 1,10 кв.м.
- ТП (литер 1) площадью 3,80 кв.м.
- уборная (литер Г) площадью 1,20 кв.м.

- навес (литер Г) площадью 72,60 кв.м.

Договором №15-5Ю от 17.04.2015 г. представлено имущество Актюбинского полигона Исполнительным комитетом Азнакаевского муниципального района РТ на срок 5 лет. Перечень имущества, передаваемого в аренду:

1. Траншея для складирования ТБО;
2. Прочие сооружения:
   - навес для машин и механизмов с площадью застройки 79,8 кв.м.;
   - емкость для мытья контейнеров объемом 10 м3;
   - площадка для мойки контейнеров с площадью застройки 58,1 кв.м.;
   - резервуар-накопитель объемом 16 м3;
   - бензонефтеуловитель объемом 2 м3;
   - колодец-нефтесборник объемом 2 м3;
   - 3 поддземных стальных резервуаров для хранения противопожарного запаса воды объемом 24,9 м3;
   - приямок на въезде с площадью застройки 36,2 кв.м.;
   - буровая скважина №3 477/03 – глубина 294 м.,
   - буровая скважина №4 475/03 – глубина 292 м.,
   - буровая скважина №1 476/03 – глубина 289 м.,
   - буровая скважина №2 478/03 – глубина 292 м.

Договором №У-1-РТ:01:01:0057 от 16.12.2014 г. предоставлен земельный участок для размещения полигона ТБО, сроком до 15.12.2063 г.

Договором №У-1-РТ:01:01:001 от 25.05.2015 г. предоставлен земельный участок для размещения ТБО, сроком до 29.04.2020 г.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 22.11.2011 №10-49/кс с календарной разбивкой:

Организация	с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года
ООО «Полигон ТБО»	124,80	125,90	125,90	127,72	127,72	128,18

Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс.куб.м	65,900	65,900	65,900	65,900	65,900	69,28	69,28	69,28	69,28	69,28
Величина тарифа	руб./куб. м.	132,29	140,90	148,15	156,43	166,17	129,86	134,20	138,34	143,40	147,43
Товарная продукция	тыс.руб.	8718,15	9285,35	9762,90	10308,74	10950,69	8 996,32	9 297,00	9 583,90	9 934,77	10 213,82

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	Факт за 9 мес. 2016 года	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
					год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	61,89	51,40	51,96	69,28	134,8	69,28	100	69,28	100	69,28	100	69,28	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	4,25	5,37	3,67	8,20	152,7	8,20	100	8,20	100	8,20	100	8,20	100
1.2. Населению	тыс.$м^3$	41,99	34,49	36,32	44,43	128,8	44,43	100	44,43	100	44,43	100	44,43	100
	%													
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	15,65	11,55	11,97	16,65	144,2	16,65	100	16,65	100	16,65	100	16,65	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	61,89	51,40	51,96	69,28	134,8	69,28	100	69,28	100	69,28	100	69,28	100
2.1.Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0	0		0		0		0		0	
	%													
2.2.Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	61,89	51,40	51,96	69,28	134,8	69,28	100	69,28	100	69,28	100	69,28	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Полигон ТБО» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составил 69,28 тыс.куб.м. Рост относительно утвержденного объема на 2016 год на 34,8% принят на основании фактических данных за 9 месяцев 2016 года.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Обоснование основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Материалы

Организацией заявлено 91,23 тыс.руб. на 2017 год согласно потребности в материалах с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом соцально экономического развития.

№ п/п	Наименование химреагентов	Необходимое количество материалов (ед/год)	Цена за 1 ед (руб)	Затраты всего (тыс руб)
1	Обтирочные материалы	48,00	134,94	6,48
2	Шланги	4,00	352,92	1,41
3	Электролиты	10,00	51,90	0,52
4	Автолампы	36,00	46,71	1,68
5	Удобрение			0,00
6	Тосол	6,00	250,00	1,50
7	Герметик	6,00	85,00	0,51
8	Хомут	10,00	40,00	0,40
9	Вкладыши	4,00	1 280,00	5,12
10	Прокладки ГБЦ	2,00	740,00	1,48
11	Манжета	6,00	280,00	1,68
12	Литол	4,00	620,00	2,48
13	Изолента	4,00	50,00	0,20
14	РВД	10,00	430,00	4,30
15	WD-40	5,00	300,00	1,50
16	Антифриз	5,00	170,00	0,85
17	Болт	10,00	100,00	1,00
18	Краска	2,00	460,00	0,92
19	Мочевина	6,00	1 400,00	8,40
20	Кислород	12,00	250,00	3,00
21	Пропан	2,00	600,00	1,20
22	Шланг поливочный	150,00	60,00	9,00
23	Сетка 25*25	10,00	900,00	9,00
24	Сетка 50*50	2,00	1 000,00	2,00
25	Пленка изоляц.	400,00	60,00	24,00
26	Арматура	40,00	50,00	2,00
27	Леска для косилки	6,00	100,00	0,60
	Итого по захоронению ТБО			91,23

2. Затраты на покупную электрическую энергию

Госкомитетом затраты приняты размере 63,25 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 11,07 тыс.кВт.ч. по цене 5,71 руб./кВт.ч. на основании фактических данных за 9 месяцев 2016 года (Договор энергоснабжения объектов юридического лица №40253Э от 01.01.2008 г.).

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 3448,80 тыс.руб. с учетом штатного

расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 2866,83 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (20,30%) – 581,97 тыс.руб.

Минимальная ставка электрика доведена до минимальной ставки, определенной отраслевым тарифным соглашением.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 16,80 чел.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	2,00	24,05	577,19
Машинист экскаватора	0,50	22,85	137,07
Водитель	1,00	22,85	274,15
Рабочий по благоустройству	6,00	12,56	904,61
Приемщик	2,00	13,35	320,38
Сторож	5,00	10,39	623,55
Электрик	0,30	8,30	29,88
Итого	**16,80**	**14,22**	**2 866,83**

4. Амортизация основных средств

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. На балансе ООО «Полигон ТБО» находятся:

- бульдозер Т170-Б (балансовая стоимость 1500 тыс.руб., норма амортизации 20%, годовая сумма амортизации 300 тыс.руб.)
- бульдозер Б170 ПСМ 1-е (балансовая стоимость 550 тыс.руб., норма амортизации 20%, годовая сумма амортизации 110 тыс.руб.)

Планируемая сумма амортизационных отчислений в 2017 году составит 410 тыс.руб.

5.Аренда основного оборудования

Данная статья принята Госкомитетом в размере 428,51 тыс.руб. и включила в себя аренду:

- Имущество полигона Азнакаево (Договор №6 от 17.04.2015 г., заключен на 5 лет) в сумме 121,62 тыс.руб. в год;
- Имущество полигона Актюбинский (Договор №15-5Ю от 17.04.2015 г., заключен на 5 лет) в сумме 229,89 тыс.руб. в год;
- Аренда земельного участка Азнакаево (Договор №У-1-РТ:01:01:0057 от 16.12.2014 г., действует по 15.12.2063 г.) в сумме 48,02 тыс.руб. в год;
- Аренда земельного участка Актюбинский (Договор №У-1-РТ:01:01:001 от 25.05.2015 г., действует по 29.04.2020 г.) в сумме 28,98 тыс.руб. в год.

6. Затраты на текущий и капитальный ремонт

Затраты по данной статье рассчитаны Госкомитетом с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития и составили 247,67 тыс.руб. на покупку зап. частей для спецтехники и 65,18 тыс на ремонт площадки согласно сметному расчету.

7. Цеховые расходы

Цеховые расходы по прогнозу организации составили 2943,48 тыс.руб., Госкомитетом рассчитаны в сумме 2791,12 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 152,36 тыс.руб. Заработная плата и отчисления на соц. нужды мастера и диспетчера рассчитаны с учетом штатного расписания и индексов дефляторов определенных прогнозом социально экономического развития. Затраты на охрану труда, тех.осмотр, мед. Осмотр, услуги утилизации опасных отходов, инструменты и приспособления, услуги дератизации, содержание ванны для дезинфекции колес, затраты на благоустройство полигона, физико-химический анализ, продление лимита на размещение отходов, противопожарные мероприятия рассчитаны с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития к утвержденному периоду. Затраты на коммунальные платежи, ремонт подъездных путей к полигону, транспортные услуги, тех. Документация, монтаж сетчатых ограждений, ремонт разгрузочной площадки приняты по предложению организации. В договорные услуги входят: затраты на прием опасных отходов, сварочные работы, ремонт инструментов). Организация занимается вывозом ТБО в части населения в связи с чем услуги ЕРЦ включены в общеэксплуатационные расходы с дальнейшем распределением по видам деятельности.

Тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата цехового персонала	486,29	481,33	-4,96
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	98,72	97,71	-1,01
3	ГСМ (договор № 915АДС от 16.07.2009)	1 392,77	1 326,65	-66,12
4	Коммунальные платежи (аренда гаража для спецтехники)	202,50	202,50	0,00
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	80,00	78,89	-1,11
6	Договорные услуги	42,00	42,00	0,00
7	страхование машин	25,00	25,95	0,95
8	тех.осмотр	4,00	3,11	-0,89
9	мед.осмотр	20,00	18,68	-1,32
10	услуги утилизации опасных отходов	40,00	20,27	-19,73
11	инструменты и приспособления (договор б/н от 21.05.2015)	35,00	31,14	-3,86
12	физико-хим. анализ воды,воздуха,почвы (договор №114-06/А15 от 01.04.2016, договор №199-06/А15 от 07.07.2016)	127,00	74,74	-52,26
13	услуги дератизации полигона (договор №154-ПД-16 от 2016 года, №71-ПД-16, №034(16)-ЦХАИ от 17.03.2016)	16,00	27,20	11,20
14	содержание ванны для дезинфекции колес (договор №103 от 14.01.2016)	35,00	36,33	1,33
15	благоустройство полигона	30,00	0,00	-30,00
16	продление лимита на размещение отходов	16,00	15,57	-0,43
17	ремонт подъездных путей к полигону	50,00	50,00	0,00
18	возмещение за использование собственного транспорта	12,00	0,00	-12,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
19	противопожарные мероприятия (договор №71 от 04.02.2016, №305/А от 10.04.2014)	50,00	46,71	-3,29
20	транспортные услуги (ГСМ мастера)	24,00	24,00	0,00
21	тех.документация	62,00	62,00	0,00
22	монтаж сетчатых передвижных ограждений	30,00	30,00	0,00
23	ремонт разгрузочной площадки на полигоне	65,20	65,20	0,00
Итого		**2 943,48**	**2 759,98**	-183,5

9. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы рассчитаны Госкомитетом в соответствии с индексами дефляторами, определенными прогнозом социально-экономического развития к утвержденному периоду. Распределение общеэксплуатационных расходов ведется пропорционально полученным доходам. Таким образом, общеэксплуатационных расходы отнесены на вид деятельности утилизация ТБО в размере 40 % . К налогам и платежам относимым на себестоимость относится транспортный налог и плата за предельно допустимые выбросы.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата АУП	1 695,60	1 704,32	8,72
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	344,21	345,98	1,77
3	Транспортные расходы (ГСМ АУП)	128,00	124,56	-3,44
4	Услуги банка	142,00	139,09	-2,91
5	Услуги ЕРЦ (доп. Соглашение №1 от 01.07.2015 г.)	212,00	206,56	-5,44
6	Представительские расходы	64,00	0,00	-64,00
7	Подготовка кадров (договор №20 от 20.02.2016)	26,00	25,95	-0,05
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь) (доп. Соглашение от 02.08.2016 г.)	149,00	145,32	-3,68
9	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	74,00	72,66	-1,34
10	Услуги договорные (юридические, консультационные,...) (договор №9 от 24.12.2015, №И-00009882 от 01.01.2016)	259,00	253,27	-5,73
11	Лицензии, экспертиза (договор №243 от 01.12.2014)	100,00	100,00	0,00
12	Аренда зданий (договор №42 от 01.12.2015)	85,00	85,00	0,00
13	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	312,50	185,19	-127,31
14	Аттестация рабочих мест	5,00	5,19	0,19
15	Командировочные расходы	64,00	62,28	-1,72
16	Благоустройство территории	11,00	10,38	-0,62
17	Техобслуживание ККТ	16,00	16,09	0,09
18	Услуги районной газеты	8,50	0,00	-8,50
19	Членские взносы СКП	33,50	0,00	-32,50
20	Подписка	17,00	0,00	-17,00
21	Приобретение инвентаря	10,00	10,00	0,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
Итого		3 756,31	3 491,84	-264,47
Итого на утилизацию захоронение ТБО 40%		1502,52	1 396,74	-105,78

7. *Валовая прибыль.*

ООО «Полигон ТБО» Азнакаевского муниципального района применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 84,97 тыс.рублей;

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ООО «Полигон ТБО»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	128,18	131,53	131,53	136,86	136,86	139,82	139,82	146,98	146,98	147,88
Отклонение в %	100,0%	102,6%	100,0%	104,1%	100,0%	102,2%	100,0%	105,1%	100,0%	100,6%

(без учета НДС)

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Полигон ТБО» и руководством Исполнительного комитета Азнакаевского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО
Общества с ограниченной ответственностью « Полигон »
Алексеевского муниципального района
на 2017-2021 годы

№ тарифного дела: 26/89

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Полигон» с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Полигон» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 182 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2014-2016 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Полигон» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29. 04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Полигон» на регулируемый период (2014-2016 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Краткая характеристика организации.

ООО «Полигон» занимается сбором, вывозом и утилизацией ТБО, обслуживанием жилого фонда.

Укладка ТБО производится слоем 2 метра и сверху закрывается грунтом 0,25 м. Уплотнение уложенных на рабочей карте ТБО слоями до 0,3 м. осуществляется бульдозером при четырехкратном проходе по одному месту.

В соответствии договором аренды государственного имущества №1 от 05 марта 2012 года Обществу передан полигон ТБО и административное здание в аренду на срок до 05.03.2017 года включительно.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 183 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

По технологическому процессу применяется метод захоронения.

Потребителями утилизации (захоронения) ТБО являются объекты жилищно-социальной сферы, прочие потребители и население п.г.т. Алексеевск:

Тариф на услугу утилизация (захоронение) ТБО на 2014-2016 годы установлен постановлением Госкомитета от 15.11.2013 № 10-44/кс с календарной разбивкой:

Организация	с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года
ООО «Полигон »	72,59	74,30	74,30	74,45	74,45	74,45

Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс.куб.м	22,18	22,95	23,87	24,83	25,51	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Величина тарифа	руб./куб. м.	78,85	80,42	81,61	82,86	85,14	74,39	77,17	80,06	83,07	86,20
Товарная продукция	тыс.руб.	1748,76	1845,90	1948,22	2056,97	2172,17	1 785,09	1 851,98	1 921,33	1 993,49	2 068,56

Увеличение объема принятых ТБО рассчитано Госкомитетом в соответствии с представленными данными численности населения пользующимися услугами данной организации.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 184 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	20,63	21,42	24,00	103,5	24,00	103,5	24,00	104,0	24,00	104,0	24,00	102,7
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	2,38	2,38	2,38	100,0	2,38	100,0	2,38	100,0	2,38	100,0	2,38	100,0
1.2. Населению	тыс.$м^3$	13,90	14,69	16,51	100,0	16,51	104,4	16,51	106,0	16,51	105,9	16,51	104,0
	%			68,8		68,8		68,8		68,8		68,8	
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	4,36	4,36	5,11	117,2	5,11	102,3	5,11	100,0	5,11	100,0	5,11	100,0
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	20,63	21,42	24,00	103,5	24,00	103,5	24,00	104,0	24,00	104,0	24,00	102,7
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	20,63	21,42	24,00	103,5	24,00	103,5	24,00	104,0	24,00	104,0	24,00	102,7

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 185 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2021 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию – 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 186 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 187 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1536,16 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 610,92 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (31,20%) – 190,61 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 5 чел.

Тыс.руб

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Тракторист	1	16,53	198,37
Рабочий по благоустройству	4	8,59	412,55
Сторож	2	8,30	199,20
Итого	**7**	**9,64**	**810,12**

2.Аренда основного оборудования

По данной статье отражены затраты предприятия на аренду полигона в соответствии с договором аренды государственного имущества №1 от 5 марта 2012 заключенного с Исполнительным комитетом Алексеевского городского поселения в сумме 32,52 тыс.руб. в год и трактора ДТ-75 в соответствии с договором аренды транспортных средств №4 от 1 января 2016 г. в сумме 11,54 тыс.руб. в год.

Затраты приняты по предложению орагнизации.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателя	2017 год
1	Аренда полигона	32,50
2	Трактор ДТ-75	11,54
	Итого	44,04

3.Затраты на текущий и капитальный ремонт

По данной статье отражены затраты в размере 96,53 тыс.рублей на ремонт трактора. Затраты приняты с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

4. Цеховые расходы

Цеховые расходы организацией спрогнозированы в сумме 535,21 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет в сумме 286,84 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 248,37 тыс.руб. Заработная плата и отчисления на соц. нужды скорректированы с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, 2 ставки охранника

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 188 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

перенесены на основное производство. Расходы на ГСМ, охрану труда, договорные и прочие расходы скорректированы в соответствии с индексами дефляторами, определенными прогнозом социально экономического развития. В договорные услуги входят: расходы на повышение квалификации, на оказание мед. услуг.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации, тыс.руб.
1	Заработная плата цехового персонала (1 ставка мастера)	299,88	118,18	-181,70
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	93,56	36,87	-56,69
3	ГСМ (доп. Соглашение №1 от 01.06.2015)	83,86	75,28	-8,58
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	20,03	19,54	-0,49
5	Договорные услуги (договор № 27 от 09.02.2016, договор №26 от 09.02.2016, договор №115 от 23.08.2016)	23,70	23,14	-0,56
6	Прочие цеховые расходы	14,17	13,84	-0,33
Итого		**535,21**	**286,84**	-248,37

5. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы спрогнозированы организацией в сумме 964,52 тыс.руб. на 2017 год. Госкомитетом приняты в сумме 967,36 тыс.руб с применением индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Отклонение от прогноза организации составило 0,72 тыс.руб. Общеэксплуатационные расходы распределяются пропорционально полученного дохода.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата АУП	569,16	563,21	-5,95
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	177,58	175,72	-1,86
3	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	62,51	61,03	-1,48
4	Услуги банка (договор №0231/16/7 от 28.03.2016)	16,99	16,59	-0,40
5	Подготовка кадров	8,94	8,73	-0,21
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь) (договор №102081077 от 01.11.2014)	22,15	21,63	-0,52
7	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	11,00	11,00	0,00
8	Аренда зданий (договор №6 от 01.01.2016)	81,16	81,16	0,00
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	15,03	28,28	13,25
Итого		964,52	967,36	2,84
На услугу по утилизации ТБО 35,0%		244,02	244,74	0,72

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 189 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

Расшифровка статьи «Заработная плата АУП»

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Фонд оплаты труда за 2017 год
Директор	1,00	16,72	200,62
Бухгалтер	1,00	16,49	197,88
Экономист	1,00	13,73	164,71
Итого:	3,0	15,64	**563,21**

6. *Валовая прибыль.*

В соответствии с уведомлением о возможности применения упрощенной системы налогообложения Межрайонной инспекции Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №4 по Республике Татарстан ООО «Полигон» Алексеевского муниципального района применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения являются «Доходы, уменьшенные на величину расходов»

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 65,49 тыс.рублей;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 190 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

(без учета НДС)

ООО «Полигон»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года
	74,39	74,39	74,39	79,96	79,96	80,17	80,17	85,97	85,97	86,43
Отклонение, в %	100,0%	100,0%	100,0%	107,5%	100,0%	100,3%	100,0%	107,2%	100,0%	100,5%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Полигон» и руководством Исполнительного комитета Алексеевского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Лист согласования прилагается.

Уполномоченный по делу
об установлении тарифов М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 191 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:12

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на услуги по утилизации ТБО ООО «Алькеевские коммунальные сети» Алькеевского муниципального района на 2017 -2021 годы

№ тарифного дела: 26/90

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Алькеевские коммунальные сети» с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Алькеевские коммунальные сети» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;
2. производственная программа на 2017-2021 годы;
3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;
4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Алькеевские коммунальные сети» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 108

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Алькеевские коммунальные сети» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «Алькеевские коммунальные сети» для реализации услуги захоронения ТБО использует бульдозер ДТ-75, который арендует у КФХ Мусин К.Г. на основании договора аренды транспортного средства №3 от 01.01.2015 г.

Полигон ТБО передан ООО «Алькеевские коммунальные сети» от Исполнительного комитета Базарно-Матакского сельского поселения Алькеевского муниципального района на основании Концессионного соглашения №3 от 10.10.2016 г. Настоящее соглашение действует сроком до 10.10.2021 г. Концессионное соглашение Госкомитет не согласовывал.

Тариф на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 годы установлен постановлением Госкомитета от 15.11.2013 № 10-45/кс с календарной разбивкой:

Организация	с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года
ООО «Алькеевские коммунальные сети»	98,77	98,77	98,77	102,81	102,81	108,44

Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс.куб.м	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	8,21	8,21	8,21	8,21	8,21
Величина тарифа	руб./куб. м.	115,40	121,03	121,03	121,03	121,03	111,19	115,54	120,03	124,96	130,10
Товарная продукция	тыс.руб.	902,70	946,69	946,69	946,69	946,69	912,89	948,57	985,48	1 025,94	1 068,15

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	Факт 1 полугодия 2016 года	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
					год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. м^3	7,81	7,81	4,1	8,21	105,1	8,21	100	8,21	100	8,21	100	8,21	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.м^3	0,89	0,94	0,44	1,29	137,2	1,29	100	1,29	100	1,29	100	1,29	100
1.2. Населению	тыс.м^3	6,09	6,37	3,19	6,09	95,6	6,09	100	6,09	100	6,09	100	6,09	100
	%	78,0	81,6		74,2		74,2		74,2		74,2		74,2	
1.3. Прочим потребителям	тыс.м^3	0,82	0,50	0,48	0,83	166,0	0,83	100	0,83	100	0,83	100	0,83	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	7,81	7,81	4,1	8,21	105,1	8,21	100	8,21	100	8,21	100	8,21	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	0	0		0		0		0		0		0	
	%													
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	7,81	7,81	4,1	8,21	105,1	8,21	100	8,21	100	8,21	100	8,21	100

Увеличение объемов принимаемых ТБО рассчитаны госкомитетом на основании фактических данных за 1 полугодие 2016 года.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Алькеевские коммунальные сети» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014-2016 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

По предложению организации годовой фонд оплаты труда составил 507,80 тыс.руб., Госкомитетом фонд оплаты труда спрогнозирован с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития и составил 526,13 тыс.руб. отклонение от прогноза организации составляет 18,33 тыс.руб., в том числе отчисления на соц. нужды (30,70%) 123,58 тыс. руб

Тыс.руб.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	1	10,18	122,12
Рабочий по благоустройству	2	11,68	280,43
Итого	**3**	**11,18**	**402,55**

2. Аренда основного оборудования

Согласно заключенному договору №3 от 01.01.2015 г. общество арендует Бульдозер ДТ-75 у КФХ Мусина К.Г. на общую сумму 26,40 тыс.руб. Сумма аренды на последующие годы не меняется. Арендная плата включает в себя амортизационные отчисления и налоговые обязательства.

3. Затраты на текущий ремонт

По данной статье затраты на материалы и запчасти для текущего ремонта приняты в размере 8,51 тыс.руб. с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. т.к. затраты на техническое обслуживание и ремонт спецтехники по договору аренды несет арендатор.

4. Цеховые расходы

Цеховые расходы рассчитаны Госкомитетом в сумме 137,51 тыс.руб. с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, отклонение от предложения организации 2,8 тыс.руб.

Тыс.руб.

№ п/п	Статьи затрат	Расчет организации	Расчет Госкомитета	Отклонение,%
1	ГСМ	124,41	121,94	-2,47
2	Прочие цеховые расходы	15,90	15,57	-0,33
Итого		140,31	**137,51**	-2,8

5. Общеэксплуатационные расходы

По прогнозу организации общеэксплуатационные расходы рассчитаны в сумме 2177,85 тыс.руб., Госкомитетом затраты рассчитаны на основании фактических данных за 9 месяцев 2016 года с учетом штатного расписания, действующих

договоров и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития в размере 2002,80 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет 175,05 тыс.руб.

Тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата АУП	770,90	800,96	30,06
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	236,67	245,89	9,22
3	Транспортные расходы (договор №1 от 05.10.2014)	345,00	219,60	-125,4
4	Услуги банка	43,00	42,27	-0,73
5	Услуги ЕРЦ (договор б/н от 01.01.2015)	519,00	534,66	15,66
6	Подготовка кадров (договор №50 от 25.07.2016, №390-О/Чи-16)	5,00	18,20	13,2
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	46,00	44,00	-2
8	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	36,00	40,45	4,45
9	Лицензии, экспертиза	100,00	11,20	-88,8
10	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	76,28	40,58	-35,7
На услугу по утилизации ТБО 10%		**217,79**	200,28	-17,14
Итого		**2 177,85**	**2002,80**	-175,05

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	20,18	242,11
Бухгалтер	1	16,14	193,74
Экономист	1	14,33	172,00
Главный инженер	1	16,09	193,11
Итого	4	**16,69**	**800,96**

Расчет распределения косвенных расходов (общеэксплуатационных расходов) ведется пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности:

Водоснабжение x 50,00%;
Водоотведение x 10,00%;
Теплоснабжение x 10,00%;
Утилизация ТБО x 10,00%
Прочее x 20,00 %.

6. *Валовая прибыль.*

В соответствии с уведомлением о возможности применения упрощенной системы налогообложения Межрайонной инспекции Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №4 по Республике Татарстан ООО «Алькеевские

коммунальные сети» Алькеевского муниципального района применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 14,05 тыс.рублей;

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

(без учета НДС)

ООО «Алькеевские коммунальные сети»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	108,44	113,94	113,94	117,14	117,14	122,93	122,93	127,00	127,00	133,21
Рост тарифа	100,0%	105,1%	100,0%	102,8%	100,0%	104,9%	100,0%	103,3%	100,0%	104,9%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Алькеевские коммунальные сети» и руководством Исполнительного комитета Алькеевского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Лист согласования прилагается.

Уполномоченный по делу
об установлении тарифов М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Экспертное заключение по обоснованности тарифа на услуги по утилизации ТБО АО «Экосервис» для потребителей Альметьевского муниципального образования на 2017-2021 годы

№ дела об установлении тарифа: 26/91

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация Общество с ограниченной ответственностью АО «Экосервис» с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период АО «Экосервис» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для АО «Экосервис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации АО «Экосервис» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Мощность полигона захоронения бытовых отходов составляет 6107 тыс.куб.м. Земельный участок под полигон арендуется согласно договора аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности № МС 04-071-0201-ПР от 08.08.2007г., договор ежегодно пролонгируется.

Полигон сдан в эксплуатацию в 1996 году. Общая площадь полигона составляет 15 га. Площадь карт предусмотренных для захоронения ТБО 10 га. Полигон находится в пределах земель совхоза им.Токарликова, около 2,5 км. Юго-восточнее ж.д.станции Кульшарипово Альметьевского района РТ.

Территория полигона обнесена ограждением из железобетонных панелей.

Применяется послойная засыпка отходов грунтом, дренажная система сбора воды. Полигон обеспечен гаражом, автомойкой, бытовым корпусом. За день на полигон принимается до 1020 м^3 ТБО.

Мусоросортировочная станция (далее - МТС) была введена в эксплуатацию в 2002 году с производственной мощностью сортировки 180 тыс.тонн или 900 куб.м. в год. Комплекс предназначен для сортировки отходов с целью выделения вторичного сырья. Согласно договора доверительного управления муниципальным имуществом № 01 от 27.01.2014 по акту приема передачи было передано имущество в составе: здание цеха по переработке, здание КПП. Здание АБК, здание отстойника, здание весовой, система освещения, система вентиляции. Отопления, система регулируемых транспортеров для загрузки, сортировки и передачи отходов между устройствами, пресс брикетировочный, дробилка роторная и пр.

С 2011 по 2014 гг. МСС не функционировала. С декабря 2014 года на средства АО «Экосервис» МСС была восстановлена сортировочная линия на сумму 3,5 млн.руб. и пресс-гидравлическое оборудование на 600,0 тыс.руб. По состоянию на 01.10.2016 количество рабочих на МСС составляет 33 человека.

Потребителями утилизации (захоронения) ТБО являются объекты жилищно-коммунальной, социальной сферы, прочие потребители и население г. Альметьевск. АО «Экосервис» оказывает следующий комплекс услуг: вывоз и захоронение отходов, утилизация промышленных отходов 1-5 классов опасности, покупка и продажа вторсырья, озеленение и благоустройство, реализация и предоставлением в пользование контейнеров, механизированная уборка территорий, разработка и согласование экологической документации, экологический консалтинг.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертиза баланса утилизации (захоронения) ТБО.

Экспертиза проведена на основании фактических данных организации об объемах утилизации ТБО по потребителям за 2015 год.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2015-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 29.11.2014 №10-53/кс с календарной разбивкой:

Организация	с 1.01.2014 по 30.06.2014	с 1.07.2014 по 31.12.2014	с 1.01.2015 по 30.06.2015	с 1.07.2015 по 31.12.2015	с 1.01.2016 по 30.06.2016	с 1.07.2016 по 31.12.2016
ПАО «Экосервис»	32,76	32,76	32,76	34,70	34,70	34,72

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	371,24	371,24	371,24	371,24	371,24	614,148	614,148	614,148	614,148	614,148
Величина тарифа	руб./ куб.м.	187,67	180,39	178,61	180,93	154,12	35,60	36,81	38,08	38,99	39,59
Товарная продукция	тыс. руб.	69 671,44	66 965,68	66 307,55	67 167,03	57 213,79	21863,24	22609,55	23387,39	23946,07	24313,26

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2016 год (факт 9 мес.)	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
					год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. м^3	371,24	372,60	305,66	614,148	165,1	614,148	100,0	614,148	100,0	614,148	100,0	614,148	100,0
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.м^3	7,64	23,84	2,8	27,822	116,7%	27,822	100,0	27,822	100,0	27,822	100,0	27,822	100,0
1.2. Населению	тыс.м^3	265,85	231,44	263,53	491,238	212,3	491,238	100,0	491,238	100,0	491,238	100,0	491,238	100,0
	%	71,6	62,1	86,4	80,0	0,0%	80,0		80,0		80,0		80,0	
1.3. Прочим потребителям	тыс.м^3	97,75	117,32	39,31	95,088	810,5%	95,088	100,0	95,088	100,0	95,088	100,0	95,088	100,0
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	371,24	372,60	305,66	614,148	165,1	614,148	100,0	614,148	100,0	614,148	100,0	614,148	100,0
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3													
	%													
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	371,24	372,60	305,66	614,148	165,1	614,148	100,0	614,148	100,0	614,148	100,0	614,148	100,0

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составил 614,148 тыс.куб.м. Рост относительно утвержденного объема на 2016 год на 165,1% обусловлен включением объемов ТБО сельских населенных пунктов Альметьевского муниципального района, а также на основании Постановления КМ РТ от 26.09.2016 № 683 «Об утверждении Территориальной схемы в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Республики Татарстан» за исключением объемов ТБО обрабатываемых на полигоне МУП ЖКХ «Инженерные сети» в с. Русский Акташ.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4 %.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%.
2021 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Обоснование основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Материалы

Затраты по данной статье приняты в размере 393,07 тыс.руб., исходя из представленных счетов за 2015 год. Отклонение от предложения организации составляет 12,38 тыс.руб. Не приняты планируемые расходы на приобретение бутилированной воды.

Затраты на приобретение инвентаря (инструмент, эл.лампы, пускатели, муфты цепь, шланги поливочные, лески для косилки, арматура, уголки) в сумме 153,64 тыс.руб. приняты Госкомитетом, в том числе по сортировке 114,23 тыс.руб., по захоронению 39,41 тыс.руб. Материалы (проволока, пленка изолирующая, семена, удобрения) приняты Госкомитетом в сумме 215,20 тыс.руб., в том числе по сортировке 162,51 тыс.руб., по захоронению 52,69 тыс.руб. Также учтены затраты в сумме 24,24 тыс.руб. на закупку рабочих перчаток.

2. Затраты на покупную электрическую энергию приняты на основании договора энергоснабжения объектов юридического лица от 01.01.2007 №30064-Э.

Организацией заявлено необходимое количество электроэнергии на освещение полигона на 2017 год в размере 123,0 тыс.кВт.ч. на сумму 565,80 тыс.руб.

Госкомитетом скорректированы объемы расхода электроэнергии на основании фактического расхода за 9 месяцев 2015 года. Таким образом, сумма затрат на покупную электрическую энергию составила 594,10 тыс. руб. при объеме покупной электрической энергии 124,03 тыс.кВт.ч. (отклонение от плана организации +28,3 тыс.руб.).

Стоимость электрической энергии - 4,79 руб./кВт.ч без учета НДС (СН 2).

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 5533,12 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 4 246,45 тыс.руб. затраты на оплату труда учтены с учетом факта 2015 года и в соответствии с ростом, предусмотренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017-2021 годы.)
- отчисления на социальные нужды (30,3%) – 1 286,67 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 26 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Сортировка	11		
Механик технологического оборудования	1,00	15,75	189,01
Сортировщица	5,00	12,44	746,20
Машинист пресса	1,00	10,63	127,57

Слесарь- ремонтник	1,00	9,09	109,10
Охранник	4,00	8,45	405,57
Захоронение	14		
Машинист бульдозера	3,00	21,43	771,63
Водитель	2,00	14,30	343,20
Диспетчер	2,00	18,25	438,01
Охранник	3,00	8,45	304,18
Рабочий полигона	3,00	15,42	555,00
Машинист РЭМ -25	1,00	21,42	256,99
Итого:	**26**	**13,61**	**4 246,45**

Полигон для захоронения и МСС находятся на расстоянии 14 км. Штатные единицы мастеров перенесены в цеховые расходы. Исключены приемщики вторсырья в количестве 2 ед.

3.Амортизация основных средств

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений в 2017 году принята с учетом основных средств сортировки и составит 1713,92 тыс.руб.

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость тыс.руб.	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года тыс.руб.	Годовая сумма амортизации тыс.руб.
Амортизация ОС производственного назначения по ТБО (сортировка ТБО)					
1	шлагбаум	49,85	4,99	9,77	2,49
2	камера прессованная	3 813,56	14,29	2 723,56	545,00
3	ленточный отводящий контейнер	953,39	14,51	676,71	138,34
4	пресс	277,05	3,53	267,27	9,78
5	ленточный отводящий контейнер	953,39	14,51	676,71	138,34
6	стальной твердотопливный котел	45,02	10,00	26,26	4,50
Амортизация ОС производственного назначения по ТБО (захоронение ТБО)					
7	проходная	71,96	2,50	38,39	1,80
8	гараж с профил. и стоянкой	882,33	3,20	355,29	28,23
9	освещение полигона	100,25	2,00	68,51	2,00
10	площадка для мойки	193,14	3,20	77,77	6,18
11	ограждение	1 093,04	2,10	664,38	22,97
12	ограждение	80,81	2,10	53,22	1,70
13	противопожарный резервуар	128,19	5,00	8,54	6,41
14	резервуар промывной воды	95,24	5,00	6,35	4,76
15	наружное освещение	127,71	2,00	76,17	2,55

16	полигон ТБО	17 888,03	3,32	10 641,40	594,62
17	автодорога	2 165,17	5,88	755,59	127,41
18	канализационные сооружения	46,94	5,01	3,12	2,35
19	площадка для разворота транспорта	42,92	3,19	17,29	1,37
20	сети водопровода	773,39	5,00	51,56	38,67
21	насосная станция	86,49	2,00	54,20	1,73
22	измеритель-сигнализатор	45,40	25,00	7,57	11,35
23	система видеонаблюдения	124,27	16,67	36,25	20,71
	Итого				1 713,92

Организация планирует направить средства от амортизационных отчислений на ремонт здания КПП, весовой, ленточного конвейера.

4.Аренда (лизинг) основного оборудования

Затраты по данной статье приняты в размере 11 290,44 тыс.руб., ниже уровня предложения организации на 913,56 тыс.руб. организация работает на общей системе налогообложения, в связи с изложенным исключен налог на НДС.

АО «Экосервис» на основании договоров от 01.01.2015г. № 7-Д/15, № 6-Д/15 с ООО «Чистый город-Сервис» арендует трактор ДТ -75, погрузчик ММ9345 на 203,28 тыс.руб. в год, договора ежегодно пролонгируются., также на основании договоров №65/16-Л/16-НИЖ, №66/16-Л/16-НИЖ, №67/16-Л/16-НИЖ, №68/16-Л/16-НИЖ от 31.03.2016 приобрело в лизинг 2 бульдозера и 2 автомобиля марки «Камаз» с ООО «Лизинг – трейд» на общую сумму 9336,562 тыс.руб. Лизинговые платежи на 2017-2021гг. приняты согласно графика оплаты.

Земельный участок под действующий полигон ТБО площадью 153684,23 кв.м. находится в аренде согласно договора № МС 04-071-0201-ПР от 08.08.2007г. с Палатой земельных и имущественных отношений Альметьевского муниципального района на общую сумму 1365,066 тыс.руб. (расчет выполнен на основании кадастровой стоимости земли). Договор ежегодно пролонгируется. Здание сортировки находится в доверительном управлении на основании договора с Палатой земельных и имущественных отношений Альметьевского муниципального района №1 от 27.01.2014.

Также организация имеет в собственности три земельных участка приобретенные под расширение площади полигона общей площадью 53,0 тыс.кв.м.

5. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения

Затраты по данной статье приняты в размере 2405,11 тыс.руб. на текущий ремонт техники и здания, отсыпки карт полигона. Затраты капитального характера в размере 41264,63 тыс.руб. прогнозируемые организацией на

капитальный ремонт здания АБК МСС исключены. Госкомитет рекомендут мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов отразить в инвестиционной программе организации.

6. Цеховые расходы

Цеховые расходы на оплату ГСМ по прогнозу организации составили 3162,87 тыс.руб., Госкомитетом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития на 2017-2021 годы рассчитаны в сумме 2753,13 тыс.руб., расходы в размере 1521,77 тыс. руб. на ГСМ исключены как не обоснованные. Также включены затраты на заработную плату и отчисления для мастеров в кол-ве 3 чел., согласно утвержденного штатного расписания.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата цехового персонала (мастер 3 ед.)		853,44	
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала		258,59	
3	ГСМ	3 151,87	1 630,10	51,7
4	Амортизация ОС цехового назначения	11,00	11,00	100,0
	итого	3 162,87	2 753,13	86,7

Расшифровка статьи «Заработная плата цеховых рабочих» Тыс. руб

Наименование специальностей	Численность	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Фонд оплаты труда за 2017 год
старший мастер	2,0	31,41	753,84
мастер	1,0	8,3	99,60
Итого:	3,0	23,70	853,44

7. Прочие прямые расходы

Госкомитетом приняты затраты в размере 606,69 тыс.руб., отклонение от прогноза организации 246,78 тыс.руб. Проиндексированы фактические расходы за 2015 год.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Лабораторные исследования	30,83	30,10	97,6
2	Медосмотр	92,40	24,41	26,4
3	Обслуживание видеонаблюдения	10,63	10,63	100,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
5	Обучение (договор 10-15 от 15.01.2015)	7,45	6,80	91,3
6	Переработка сточных вод	0,22		
7	Услуги а/транспорта (договор 02-48 от 01.012015) перевозка рабочих	81,86	81,86	100,0
8	Услуги в системе мониторинга (договор 16а/15 от 01.01.2015)	31,89	31,53	98,9
9	Услуги по экологии (договор 7049-ИД от 26.12.2014 дозиметрия)	58,47	56,60	96,8
10	Услуги связи (договор 1808200 от 19.06.2006) с дополнительным соглашением.	30,83	29,86	96,9
11	Охрана труда	220,39	63,26	28,7
12	Прочие расходы	13,82		
13	Спецжиры	20,20	19,30	95,5
14	Страхование	39,34	37,20	94,6
15	Комунальные услуги	19,14	19,14	100,0
16	Дератизация, дезинфекция (договор 61 от 15.01.2015)	196,00	196,00	100,0
Итого		**853,47**	**606,69**	71,1

8. Общеэксплуатационные расходы на 2017 год приняты в сумме 7 415,20 тыс.руб., ниже уровня предложения организации на 3326,63 тыс.руб., общеэксплуатационные расходы рассчитаны Госкомитетом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития на 2017-2021 годы. Распределение общеэксплуатационных расходов ведется согласно выручки организации от видов деятельности. Таким образом, общеэксплуатационных расходы отнесены на вид деятельности утилизация ТБО в размере 28,0 % в сумме 2076,26 ыс.руб. Исключены затраты на оплату услуг на размещение информации, представительские расходы, услуги по экологии, услуги по страхованию имущества (страховой полис представлен с ООО «Чистый город»), прочие услуги как документально не подтвержденные. Исключена аренда земли сельхозяйственного назначения как не имеющая отношение к регулируемой услуге. Дополнительно учтена эл.энергия по факту 9 месяцев 2016 года.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата АУП	5 030,33	3 647,64	72,5
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 524,19	1 105,23	72,5
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	73,00	73,00	100,0
4	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	391,00	415,57	106,1
5	Услуги банка	80,00	80,00	100,0
6	Представительские расходы	1,07		
7	Подготовка кадров	4,26	4,26	100,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	59,53	59,53	100,0
9	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	13,82	13,82	100,0
10	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	2,13	2,13	100,0
11	Лицензии, экспертиза	7,45	7,45	100,0
12	Страхование имущества	59,53		
13	Аренда земли (договор аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности № МС 04-071-4980-СХ от 14.01.2015г.)	1 365,00		
14	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	1 613,27	1 512,93	93,8
15	Прочие общеэксплуатационные расходы	434,77		
16	Командировочные расходы	4,26	4,26	100,0
17	Медосмотр	54,60	54,60	100,0
18	Размещение информации	55,28		
19	Услуги по экологии	10,00		
Итого		10 741,83	7 415,20	69,0
На услугу по утилизации ТБО 28,0 %			2 076,26	

Расшифровка статьи «Заработная плата АУП» Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Фонд оплаты труда за 2017 год
Директор	1,00	33,65	388,21
Бухгалтер	1,00	21,28	245,59
Экономист	1,00	19,45	224,43
Главный инженер - заместитель директора по производству	1,00	22,92	264,48
Расчетный бухгалтер	1,00	16,64	192,02
Бухгалтер по услугам	1,00	16,64	192,02
Юрист	1,00	17,11	197,41
Ведущий инженер по ООС	1,00	17,11	197,41
Инженер- энергетик	1,00	17,11	197,41
Начальник отдела по работе с клиентами	1,00	19,65	226,69
Специалисты	3,00	16,64	576,05
Механик по транспорту	2,00	16,02	369,60
Диспетчер	2,00	16,31	376,32
Итого:	18,0	16,88	3 647,64

Расшифровка статьи «Налоги и платежи, относимые на себестоимость»

№ п/п	Наименование налога	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Транспортный налог	44,63	44,63	44,63	44,63	44,63
2	Земельный налог	636,81	636,81	636,81	636,81	636,81
3	Плата за предельно допустимые выбросы	456,87	456,87	456,87	456,87	456,87
4	Налог на имущество	374,62	374,62	374,62	374,62	374,62
Итого по налогам, относимым на себестоимость		1 512,93	1 512,93	1 512,93	1 512,93	1 512,93
На услугу по утилизации ТБО 28,0 %		423,62	423,62	423,62	423,62	423,62

№ п/п	Виды деятельности	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности
1	Утилизация (захоронение) ТБО	28,00	2 076,26
2	Прочие	72,00	5 338,94
	итого	**100,00**	**7 415,20**

9. Доходы. Полученные от переработки вторсырья.

Организация планирует получить доходы в размере 5117,00 тыс.руб. Размер доходов от переработки вторсырья принят на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01.1 за 2015 год.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

АО «Экосервис» (без учета НДС)	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года	с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	34,72	**36,48**	**36,48**	**37,15**	**37,15**	**39,01**	**38,99**	**38,99**	**38,99**	**40,18**
Отклонение в %	100,0%	105,1%	100,0%	101,8%	100,0%	105,0%	100,0%	100,0%	100,0%	103,1%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия АО «Экосервис» и руководством Исполнительного комитета города Альметьевск. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых

отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Уполномоченный по делу
об установлении тарифов И.А.Устинова

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

№ п/п	Показатели ТБО АО «Экоперис»	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период					Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
															2017 год				2018 год				2019 год				2020 год				2021 год			
			Утвержден о	Факт	% отклонения , факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**	**x**	**x**	**x**	**да**	**x**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**x**	**x**	**да**	**x**	**x**	**x**	**да**	**x**	**x**	**x**	**да**	**x**	**x**	**x**	**да**	**x**	**x**	**x**	**да**	**x**
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																																	
2	**Общий объем утилизированных (захороненных) ТБО**	**тыс м3**	**372,60**	**371,236**	**99,6%**	**186,80**	**185,80**	**372,600**	**100,4%**	**371,236**	**371,236**	**371,236**	**371,236**	**371,236**	**307,074**	**307,074**	**614,148**	**164,8%**	**307,074**	**307,074**	**614,148**	**100,0%**	**307,074**	**307,074**	**614,148**	**100,0%**	**307,074**	**307,074**	**614,148**	**100,0%**	**307,074**	**307,074**	**614,148**	**100,0%**
2.1	**II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ) ТБО**	**тыс руб**	**12 665,88**	**22913,69**	**180,9%**	**6 481,93**	**6 451,88**	**12 934,39**	**56,4%**	**74788,44**	**72082,68**	**71424,55**	**72284,03**	**62330,79**	**13 040,33**	**13939,91**	**26980,24**	**208,6%**	**13 929,38**	**13797,17**	**27726,55**	**102,8%**	**13 971,35**	**14533,04**	**28504,39**	**102,8%**	**14 524,20**	**14538,87**	**29063,07**	**102,0%**	**14 536,80**	**14893,47**	**29430,26**	**101,3%**
3	**Сортировка ТБО - всего:**	**тыс руб**		**7059,94**						**16489,76**	**16639,66**	**17080,96**	**17521,13**	**17521,23**	**4 679,85**	**4794,8**	**9474,6**	**0,0%**	**4 674,88**	**4790,22**	**9465,10**	**99,9%**	**4 871,08**	**4993,23**	**9864,30**	**104,2%**	**4 972,65**	**5099,32**	**10071,97**	**102,1%**	**5 049,05**	**5179,15**	**10228,20**	**101,6%**
3.1	**Прямые расходы**	**тыс руб**		**3930,38**						**14985,90**	**15074,95**	**15451,68**	**15823,93**	**15752,36**	**4 170,46**	**4266,0**	**8436,5**	**0,0%**	**4 150,42**	**4242,69**	**8393,11**	**99,5%**	**4 329,12**	**4427,97**	**8757,09**	**104,3%**	**4 412,71**	**4515,30**	**8928,02**	**102,0%**	**4 470,36**	**4575,58**	**9045,94**	**101,3%**
3.1.1	Материалы	тыс руб		294,77						**300,46**	**319,39**	**339,51**	**360,75**	**383,48**	142,06	147,45	289,51	**0,0%**	148,80	155,35	304,15	**105,1%**	154,30	160,94	315,25	**103,6%**	160,94	167,86	328,80	**104,3%**	167,86	175,08	342,94	**104,3%**
3.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб		349,95						**386,40**	**355,00**	**385,53**	**418,90**	**455,11**	193,65	207,21	400,87	**0,0%**	206,55	219,57	426,12	**106,3%**	219,57	233,40	452,97	**106,3%**	233,40	248,10	481,50	**106,3%**	248,10	263,73	511,84	**106,3%**
3.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб		1613,82						**3702,76**	**3970,80**	**4167,84**	**4377,48**	**4597,08**	770,61	806,83	1577,44	**0,0%**	728,10	757,23	1485,33	**94,2%**	836,36	869,81	1706,16	**114,9%**	869,81	904,60	1774,41	**104,0%**	904,60	940,79	1845,39	**104,0%**
3.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб		488,99						**1147,31**	**1206,34**	**1264,11**	**1327,69**	**1394,29**	233,50	244,47	477,97	**0,0%**	220,62	229,44	450,06	**94,2%**	253,42	263,55	516,97	**114,9%**	263,55	274,09	537,65	**104,0%**	274,09	285,06	559,15	**104,0%**
3.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб		40,66						**839,01**	**838,45**	**838,45**	**838,45**	**838,45**	419,51	419,51	839,01	**0,0%**	419,23	419,23	838,45	**99,9%**	419,23	419,23	838,45	**100,0%**	419,23	419,23	838,45	**100,0%**	419,23	419,23	838,45	**100,0%**
3.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб		84,78						**3456,00**	**3456,00**	**3456,00**	**3456,00**	**3456,00**	1 637,22	1637,22	3274,44	**0,0%**	1 637,22	1637,22	3274,44	**100,0%**	1 637,22	1637,22	3274,44	**100,0%**	1 637,22	1637,22	3274,44	**100,0%**	1 637,22	1637,22	3274,44	**100,0%**
3.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб		629,87						**4025,30**	**3845,68**	**3845,68**	**3845,68**	**3403,70**	343,47	356,53	700,00	**0,0%**	342,47	357,53	700,00	**100,0%**	342,63	357,37	700,00	**100,0%**	342,63	357,37	700,00	**100,0%**	342,63	357,37	700,00	**100,0%**
3.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб		0,00						**3325,30**	**3145,68**	**3145,68**	**3145,68**	**2703,70**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
3.1.8	Цеховые расходы	тыс руб		309,65						**825,83**	**877,67**	**932,79**	**991,36**	**1053,65**	352,72	366,12	718,84	**0,0%**	366,53	382,66	749,18	**104,2%**	381,97	398,40	780,37	**104,2%**	397,88	414,98	812,86	**104,2%**	414,44	432,27	846,71	**104,2%**
3.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб		111,89						**222,84**	**207,62**	**221,77**	**207,62**	**170,59**	77,73	80,68	158,41	**0,0%**	80,91	84,47	165,38	**104,4%**	84,43	88,06	172,49	**104,3%**	88,06	91,85	179,91	**104,3%**	62,17	64,85	127,02	**70,6%**
3.2	**Косвенные (общехозяйственные расходы)**	**тыс руб**		**3129,50**						**1503,86**	**1564,91**	**1629,27**	**1697,20**	**1768,87**	509,39	528,74	1038,13	**0,0%**	524,46	547,53	1071,99	**103,3%**	541,95	565,26	1107,21	**103,3%**	559,94	584,01	1143,95	**103,3%**	578,69	603,57	1182,26	**103,3%**
4	**Утилизация ТБО - всего**	**тыс руб**		**0,00**						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели ТБО АО «Экосервис»	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период					Расчет Госкомитета																		
															2017 год				2018 год				2019 год				2020 год				2021 год			
			Утвержден о	Факт	% отклонения , факт/утв.	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	В средне м за год	% роста к предыдуще му году	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдуще му году	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдуще му году	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдуще му году	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020 год	% роста к предыдуще му году	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдуще му году
5	**Захоронение ТБО - всего**	**тыс руб**	**12 665,88**	**15853,75**	**125,2%**	**6 481,93**	**6 451,88**	**12 934,39**	**81,6%**	**58298,68**	**55442,82**	**54343,59**	**54762,90**	**44809,56**	**8 360,48**	**9145,14**	**17505,63**	**135,3%**	**9 254,50**	**9006,95**	**18261,45**	**104,3%**	**9 100,27**	**9539,81**	**18640,08**	**102,1%**	**9 551,55**	**9439,55**	**18991,11**	**101,9%**	**9 407,75**	**9714,31**	**19202,06**	**101,1%**
5.1	**Прямые расходы**	**тыс руб**	**9 992,69**	**10041,71**	**100,5%**	**5 082,90**	**5 068,10**	**10 143,57**	**101,0%**	**56794,82**	**53877,51**	**52714,32**	**53065,70**	**43048,68**	**7 851,10**	**8616,40**	**16467,50**	**162,3%**	**8 730,05**	**8459,41**	**17189,46**	**104,4%**	**8 558,32**	**8974,55**	**17532,87**	**102,0%**	**8 991,62**	**8855,54**	**17847,15**	**101,8%**	**8 909,06**	**9110,74**	**18019,80**	**101,0%**
5.1.1	Материалы	тыс руб	37,06	703,24	**1897,6%**	19,40	19,30	38,69	**5,5%**	**105,00**	**111,62**	**118,65**	**126,13**	**134,08**	50,82	52,75	103,56	**267,7%**	52,90	55,22	108,12	**104,4%**	55,20	57,57	112,77	**104,3%**	57,57	60,05	117,62	**104,3%**	60,05	62,63	122,68	**104,3%**
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровню напряжения	тыс руб	141,23	164,21	**116,3%**	74,80	75,89	150,69	**91,8%**	**179,40**	**160,00**	**173,76**	**188,80**	**205,12**	93,35	99,89	193,24	**128,2%**	99,57	105,84	205,41	**106,3%**	105,84	112,51	218,35	**106,3%**	112,51	119,60	232,11	**106,3%**	119,60	127,13	246,73	**106,3%**
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	1 967,38	3 039,43	**154,5%**	1 029,64	1 024,30	2 053,94	**67,6%**	**3280,44**	**3453,24**	**3635,40**	**3827,76**	**4030,80**	1 303,86	1365,14	2669,00	**129,9%**	1 360,67	1415,09	2775,76	**104,0%**	1 415,09	1471,70	2886,79	**104,0%**	1 471,70	1530,57	3002,26	**104,0%**	1 530,57	1591,79	3122,35	**104,0%**
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	596,12	920,95	**154,5%**	311,98	310,36	622,96	**67,6%**	**994,96**	**1047,37**	**1102,62**	**1160,96**	**1222,54**	395,07	413,64	808,71	**129,8%**	412,28	428,77	841,06	**104,0%**	428,77	445,92	874,70	**104,0%**	445,92	463,76	909,69	**104,0%**	463,76	482,31	946,07	**104,0%**
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	792,59	827,63	**104,4%**	396,30	396,30	792,59	**95,8%**	**874,91**	**874,81**	**871,03**	**823,48**	**790,56**	422,66	452,25	874,91	**110,4%**	437,41	437,41	874,81	**100,0%**	435,52	435,52	871,03	**99,6%**	411,74	411,74	823,48	**94,5%**	395,28	395,28	790,56	**96,0%**
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	2 143,09	1 550,63	**72,4%**	1 071,55	1 050,18	2 121,72	**136,8%**	**8748,00**	**8748,00**	**8748,00**	**8748,00**	**8748,00**	3 815,20	3815,20	7630,39	**359,6%**	4 008,00	4008,00	8016,00	**105,1%**	4 008,00	4008,00	8016,00	**100,0%**	4 008,00	4008,00	8016,00	**100,0%**	4 008,00	4008,00	8016,00	**100,0%**
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	2 023,59	1 642,69	**81,2%**	961,06	1 122,54	2 083,59	**126,8%**	**39644,44**	**36411,56**	**34797,51**	**34797,51**	**24445,03**	552,00	1153,11	1705,11	**81,8%**	1 093,00	687,14	1780,14	**104,4%**	790,00	1066,68	1856,68	**104,3%**	1 109,00	827,52	1936,52	**104,3%**	983,00	1036,79	2019,79	**104,3%**
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс руб	0,00	0,00	**0,0ДЕЛ/0!**	0,00	0,00	0,00	**0,0ДЕЛ/0!**	**35000,15**	**31767,27**	**30153,22**	**30153,22**	**19800,74**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.1.8	Цеховые расходы	тыс руб	2 291,63	876,29	**38,2%**	1 218,17	1 061,23	2 279,40	**260,1%**	**2337,04**	**2483,76**	**2639,75**	**2805,50**	**2981,78**	998,18	1036,11	2034,29	**89,2%**	1 057,26	1082,90	2120,15	**104,2%**	1 080,96	1127,44	2208,41	**104,2%**	1 125,97	1174,38	2300,35	**104,2%**	1 172,86	1223,29	2396,15	**104,2%**
5.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	316,64	**0,0ДЕЛ/0!**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	**630,63**	**587,56**	**627,60**	**587,56**	**482,78**	219,96	228,32	448,29	**0,0%**	228,97	239,04	468,01	**104,4%**	238,93	249,20	488,13	**104,3%**	249,20	259,92	509,12	**104,3%**	175,95	183,52	359,46	**70,6%**
5.2	**Косвенные (общехозяйственные расходы)**	**тыс руб**	2 673,19	5 812,04	**217,4%**	1 399,03	1 391,78	2 790,81	**48,0%**	**1503,86**	**1564,91**	**1629,27**	**1697,20**	**1768,87**	**509,39**	528,74	1038,13	**37,2%**	**524,46**	547,53	1071,99	**103,3%**	**541,95**	565,26	1107,21	**103,3%**	**559,94**	584,01	1143,95	**103,3%**	**578,69**	603,57	1182,26	**103,3%**
6	**Расходы по весь технологический процесс - всего**	**тыс руб**	**12 665,88**	**22913,69**	**180,9%**	**6 481,93**	**6 451,88**	**12 934,39**	**56,4%**	**74708,44**	**72082,68**	**71424,55**	**72284,03**	**62330,79**	**13 040,33**	**13939,91**	**26980,24**	**208,6%**	**13 929,38**	**13797,17**	**27726,55**	**102,8%**	**13 971,35**	**14533,04**	**28504,39**	**102,8%**	**14 524,20**	**14538,87**	**29063,07**	**102,0%**	**14 536,80**	**14893,47**	**29430,26**	**101,3%**
6.1	**Прямые расходы**	**тыс руб**	**9 992,69**	**13972,08**	**139,8%**	**5 082,90**	**5 068,10**	**10 143,57**	**72,6%**	**71780,72**	**68952,86**	**68166,01**	**68889,64**	**58793,04**	**12 021,56**	**12882,42**	**24903,98**	**245,5%**	**12 880,47**	**12702,30**	**25582,57**	**102,7%**	**12 887,44**	**13402,52**	**26289,96**	**102,8%**	**13 404,33**	**13370,84**	**26775,17**	**101,8%**	**13 379,41**	**13686,32**	**27065,73**	**101,1%**
6.1.1	Материалы	тыс руб	37,06	998,01	**2693,0%**	19,40	19,30	38,69	**3,9%**	**405,45**	**431,00**	**458,17**	**486,88**	**517,56**	192,87	**200,20**	**393,07**	**1016,6%**	201,70	**210,57**	**412,27**	**104,9%**	209,50	**218,51**	**428,02**	**103,8%**	218,51	**227,91**	**446,42**	**104,3%**	227,91	**237,71**	**465,62**	**104,3%**
6.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровню напряжения	тыс руб	141,23	514,16	**364,1%**	74,80	75,89	150,69	**29,3%**	565,80	515,00	559,29	607,70	660,23	287,01	307,10	594,10	**394,3%**	306,12	325,41	631,53	**106,3%**	325,41	345,91	671,32	**106,3%**	345,91	367,70	713,61	**106,3%**	367,70	390,87	758,57	**106,3%**
6.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	1 967,38	4 653,24	**236,5%**	1 029,64	1 024,30	2 053,94	**44,1%**	7063,20	7424,04	7803,24	8205,24	8627,88	2 074,47	2171,97	4246,45	**206,7%**	2 088,77	2172,32	4261,09	**100,3%**	2 251,45	2341,51	4592,96	**107,8%**	2 341,51	2435,17	4776,67	**104,0%**	2 435,17	2532,57	4967,74	**104,0%**

№ п/п	Показатели ТБО АО «Экосервис»	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период					Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
															2017 год				2018 год				2019 год				2020 год				2021 год			
			Утвержден о	Факт	% отклонения , факт/утв.	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабр я	В средне м за год	% роста к предыдущем у году	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020 год	% роста к предыдущему году	С 1 январ я по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдущему году
6.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	596,12	1 409,94	**236,5%**	311,98	310,36	622,96	**44,2%**	2142,27	2251,71	2366,73	2488,65	2616,83	628,57	658,11	1286,67	**206,5%**	632,90	658,21	1291,11	**100,3%**	682,19	709,48	1391,67	**107,8%**	709,48	737,86	1447,33	**104,0%**	737,86	767,37	1505,23	**104,0%**
6.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс руб	792,59	874,29	**110,3%**	396,30	396,30	792,59	**90,7%**	1715,92	1715,26	1709,48	1661,93	1629,01	862,17	871,75	1713,92	**216,2%**	856,63	856,63	1713,26	**100,0%**	854,74	854,74	1709,48	**99,8%**	830,97	830,97	1661,93	**97,2%**	814,51	814,51	1629,01	**98,0%**
6.1.6	Аренда основного оборудования	тыс руб	2 143,09	1 635,41	**76,3%**	1 071,55	1 050,18	2 121,72	**129,7%**	12204,00	12204,00	12204,00	12204,00	12204,00	5 452,42	5452,42	10904,83	**514,0%**	5 645,22	5645,22	11290,44	**103,5%**	5 645,22	5645,22	11290,44	**100,0%**	5 645,22	5645,22	11290,44	**100,0%**	5 645,22	5645,22	11290,44	**100,0%**
6.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс руб	2 023,59	2 272,56	**112,3%**	961,06	1 122,54	2 083,59	**91,7%**	43669,74	40257,24	38643,19	38643,19	27848,73	895,47	1509,64	2405,11	**115,4%**	1 435,47	1044,67	2480,14	**103,1%**	1 132,63	1424,05	2556,68	**103,1%**	1 451,63	1184,89	2636,52	**103,1%**	1 325,63	1394,16	2719,79	**103,2%**
6.1.8	Цеховые расходы	тыс руб	2 291,63	1 185,94	**51,8%**	1 218,17	1 061,23	2 279,40	**192,2%**	3162,87	3361,42	3572,54	3796,87	4035,43	1 350,90	1402,23	2753,13	**120,8%**	1 403,79	1465,55	2869,34	**104,2%**	1 462,93	1525,84	2988,78	**104,2%**	1 523,84	1589,37	3113,21	**104,2%**	1 587,30	1655,35	3242,85	**104,2%**
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс руб	0,00	428,52		0,00	0,00	0,00	**0,0%**	853,47	795,18	849,37	795,18	653,37	297,69	309,00	606,69	**0,0%**	309,88	323,51	633,39	**104,4%**	323,36	337,26	660,62	**104,3%**	337,26	351,77	689,03	**104,3%**	238,12	248,36	486,49	**70,6%**
6.2	**Косвенные (общехозяйственные расходы)**	**тыс руб**	**2 673,19**	**8941,61**	**334,5%**	**1 399,03**	**1 391,78**	**2 790,81**	**31,2%**	3007,71	3129,82	3258,55	3394,40	3537,75	1 018,77	1057,48	2076,26	**74,4%**	1 048,91	1095,06	2143,97	**103,3%**	1 083,91	1150,52	2214,43	**103,3%**	1 119,87	1168,03	2287,90	**103,3%**	1 157,38	1207,15	2364,53	**103,3%**
10	**Доходы, полученные от переработки вторсырья**	**тыс руб**		5 117,00					**0,0%**	**5117,00**	**5117,00**	**5117,00**	**5117,00**	**5117,00**	**2 380,00**	2737,00	5117,00	**0,0%**	**2 728,00**	2389,00	5117,00	**100,0%**	**2 563,00**	2554,00	5117,00	**100,0%**	**2 550,00**	2567,00	5117,00	**100,0%**	**2 563,30**	**2553,7**	5117,00	**100,0%**
11	**Товарная продукция**	**тыс руб**	**12 665,88**	**17796,69**	**140,5%**	**6 481,93**	**6 451,88**	**12 934,39**	**72,7%**	**69671,44**	**66965,68**	**66307,55**	**67167,03**	**57213,79**	**10 660,33**	**11202,91**	**21863,24**	**169,0%**	**11 201,38**	**11408,17**	**22609,55**	**103,4%**	**11 408,35**	**11979,04**	**23387,39**	**103,4%**	**11 974,20**	**11971,87**	**23946,07**	**102,4%**	**11 973,50**	**12339,77**	**24313,26**	**101,5%**
16	**Среднеотпускной тариф с учетом инвестиционной надбавки**	**руб/м3**	**33,99**	**47,94**	**141,0%**	**34,70**	**34,72**	**34,71**	**72,4%**	**187,67**	**180,39**	**178,61**	**180,93**	**154,12**	**34,72**	**36,48**	**35,60**	**102,6%**	**36,48**	**37,15**	**36,81**	**103,4%**	**37,15**	**39,01**	**38,08**	**103,4%**	**38,99**	**38,99**	**38,99**	**102,4%**	**38,99**	**40,18**	**39,59**	**101,5%**
															100,0%	105,1%			100,0%	101,8%			100,0%	105,0%			100,0%	100,0%			100,0%	103,1%		

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО
общества с ограниченной ответственностью « Жилкомбытсервис»
Арского муниципального района
на 2017-2021 годы

№ тарифного дела: 26/14

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Жилкомбытсервис» Арского муниципального района с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Жилкомбытсервис» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Жилкомбытсервис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 25. 04.2016 № 96.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Жилкомбытсервис» регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Согласно концессионному соглашению №3 от 26.12.2011 г. действующее до 26.12.2021 года, ООО «Жилкомбытсервис» предоставляется:

- полигон ТБО
- биометрическая яма
- административный бытовой комплекс

Концессионное соглашение с Госкомитетом не согласовано.

По технологическому процессу применяется метод захоронения.

Потребителями утилизации (захоронения) ТБО являются объекты жилищно-коммунальной, социальной сферы, прочие потребители и население г. Арск.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 22.11.2013 №10-49/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ООО «Жилкомбытсервис»	66,30	68,03	68,03	73,05	73,05	74,10

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80
Величина тарифа	руб./ куб.м.	91,62	96,91	102,51	108,45	114,72	75,94	78,73	81,83	85,19	88,69
Товарная продукция	тыс. руб.	4072,11	4307,49	4556,58	4820,20	5099,19	3 553,04	3 683,83	3 828,68	3 985,88	4 149,95

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед. изм.	2015 год факт	2016 год утв.	Факт в период с 01.01.2016 по 30.06.2016	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
					год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	44,45	41,87	23,40	46,80	111,8	46,80	100	46,80	100	46,80	100	46,80	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс. $м^3$	3,42	4,75	1,76	5,77	121,5	5,77	100	5,77	100	5,77	100	5,77	100
1.2. Населению	тыс. $м^3$	33,94	30,59	17,30	33,94	111,0	33,94	100	33,94	100	33,94	100	33,94	100
	%	76,4	73,1	73,9	72,5		72,5		72,5		72,5		72,5	
1.3. Прочим потребителям	тыс. $м^3$	7,08	6,53	4,35	7,08	108,4	7,08	100	7,08	100	7,08	100	7,08	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	44,45	41,87	23,40	46,80	111,8	46,80	100	46,80	100	46,80	100	46,80	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	0	0	0	0		0		0		0		0	
	%													
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	44,45	41,87	23,40	46,80	111,8	46,80	100	46,80	100	46,80	100	46,80	100

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составил 46,80 тыс.куб.м. Рост относительно утвержденного объема на 2016 год на 11,8% обусловлен фактическим увеличением объема ТБО по итогам первого полугодия 2016года.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014-2016 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:

рост цен на электроэнергию –107,0 %;

рост заработной платы –104,7%;

рост прочих расходов –103,8%.

2018 год:

рост цен на электроэнергию 106,3–%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,4%.

2019 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,3%;

2020 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,3%;

2021 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье предприятием спланировано затрат на 2017 год в размере 146,67 тыс. руб. на освещение и отопление бытовых помещений полигона.

Госкомитетом спрогнозировано на 2017 год в соответствии с представленными ведомостями электропотребления за 9 месяцев 2016г. и с учетом применения на среднегодовой тариф индекса дефлятора, определенного прогнозом социально экономического развития при фактическом потреблении э/энергии в объеме 12,99 тыс.кВт/час. Затраты составят 81,66 тыс.рублей. Договор электроснабжения №116-1Э от 20.09.2010 г. бытовое здание

2.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1658,37 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1273,71 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 384,66 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 9 чел. Расчет произведен с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	1,00	17,43	209,21
Тракторист	1,00	17,43	209,21
Рабочий по благоустройству	3,00	9,18	330,58
Мастер	1,00	17,54	210,52
Сторож	2,00	13,09	314,16
Итого	**9**	**11,79**	**1 273,71**

3.Затраты на текущий и капитальный ремонт

По данной статье предприятием спланированы затраты на ремонт металлических ограждений в размере 182,76 тыс.руб. согласно приложенному сметному расчету.

4. Цеховые расходы

Цеховые расходы спрогнозированы в сумме 1023,47 тыс.руб.. В составе договорных услуг отражены затраты на химические анализы воды, воздуха и почвы, на подготовку кадров по обращению с опасными отходами, на тех обсуживание бульдозеров, на пультовую охрану на полигоне, на медосмотр работников полигона.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 224 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:13

Не включены затраты на оказание транспортных услуг в связи с тем что данная техника присутствует у организации.

Налог на УСН и транспортный налог отражаются в общеэксплуатационных расходах. Расчет произведен с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Затраты на отопление необходимы в зимнее время для отопления бытового помещения каменным углем, т.к. электрические печки не дают необходимого тепла.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	ГСМ (договор №15 от 12.01.2016)	703,71	687,80	-15,91
2	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	25,41	24,81	-0,60
3	Договорные услуги (договора №17 от 14.01.2015, №243.07.16 от 11.10.2016, №43/16 от 01.10.2016, доп соглашение №1601S00877.2, №1949/и от 31.05.2016, №18 от 01.01.2016	747,78	251,81	-495,97
4	Налог при УСН	159,09	0	-159,09
5	Транспортный налог	6,80	0	-6,80
6	Отопление (каменный уголь)	56,68	59,05	2,37
Итого		**1 699,46**	**1 023,47**	-675,99

5. Общеэксплуатационные расходы

По прогнозу организации общеэксплуатационные расходы рассчитаны в сумме 4104,19 тыс.руб., Госкомитетом затраты рассчитаны в соответствии с индексами дефляторами, определенные прогнозом социально экономического развития в размере 4254,14 тыс. руб. Отклонение от прогноза организации составляет 149,95 тыс.руб. В налоги и платежи, относимые на себестоимость входит транспортный налог 150,67 тыс.руб., земельный налог 35,70 тыс.руб., плата за предельно допустимые выбросы 36,07 тыс. руб. согласно приложенным декларациям. Общеэксплуатационные расходы распределяются пропорционально фонду оплаты труда.

Тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата АУП	2 144,94	2 122,64	-22,30
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	647,77	641,04	-6,73
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	18,36	18,36	0,00
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	154,71	151,07	-3,64
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	86,60	9,05	-77,55
6	Транспортные расходы	147,39	143,93	-3,46
7	Охрана вневедомственная	31,27	30,53	-0,74

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 225 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:13

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
8	Услуги банка	230,21	224,80	-5,41
9	Услуги ЕРЦ	0	97,32	97,32
10	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	212,79	207,79	-5,00
11	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	120,84	118,00	-2,84
12	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	191,08	186,59	-4,49
13	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	35,70	222,44	186.74
14	Хозтовары и инвентарь	82,52	80,58	-1,94
Итого		**4 104,19**	**4 254,14**	149,95
На услугу по утилизации ТБО 9,73%		399,34	413,93	14,59

Расшифровка статьи «Заработная плата»

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам:	Кол-во	Средняя заработная плата тыс.руб.	ФОТ труда за 2017 год
Директор	1,00	27,41	328,89
Бухгалтер	4,00	15,02	720,90
Экономист	1,00	19,27	231,25
Агент по договорам	1,00	14,45	173,40
Гл.Инженер	1,00	20,22	242,65
Гл.бух.	1,00	21,71	260,55
Юрист	1,00	13,75	165,01
Итого	***10***	***17,69***	**2 122,64**

6. *Валовая прибыль.*

В соответствии с письмом Федеральной налоговой службы России №5 по Республике Татарстан от 28.12.2006 №4373 ООО «Жилкомбытсервис» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы».

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 192,85 тыс.рублей;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 226 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:13

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ООО «Жилкомбытсервис»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года	с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	74,10	**77,77**	**77,77**	**79,69**	**79,69**	**83,96**	**83,96**	**86,41**	**86,41**	**90,98**
Отклонение в %	100,0%	105,0%	100,0%	102,5%	100,0%	105,4%	100,0%	102,9%	100,0%	105,3%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Жилкомбытсервис» и руководством Исполнительного комитета Арского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М. Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник отдела цен и тарифов ОКК *Л.В. Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 227 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:13

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на услуги по утилизации ТБО МУП «Атнинское ЖКХ» Атнинского муниципального района на 2017- 2021 годы

№ тарифного дела: 26/15

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация МУП «Атнинское ЖКХ» с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период МУП «Атнинское ЖКХ» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для МУП«Атнинское ЖКХ» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 25.04.2016 № 96

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации МУП «Атнинское ЖКХ» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Общая площадь полигона – 24049 кв.м. Пользование земельным участком осуществляется на основании договора аренды земельного участка №19-071-0007 от 1 июня 2012г. с Палатой имущественных и земельных отношений Атнинского муниципального района. Договор аренды заключен сроком по 01 июня 2061 г. Имеет лицензию №16-00153 от 12.03.2015 г. на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов 1-4 классов опастности выданную Федеральной службой по надзору в сфере природопользования

По технологическому процессу применяется метод захоронения.

Предприятие осуществляет захоронение отходов, принятых от населения, бюджетных и прочих организаций.

Организация работает на общей системе налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2017-2021 год установлены постановлением Госкомитета от 15.11.2013 №10-44/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
МУП «Атнинское ЖКХ»	290,62	290,62	290,62	308,60	308,60	310,40

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Величина тарифа	руб./ куб.м.	314,40	325,75	325,82	324,64	321,91	313,65	324,91	335,45	347,46	357,41
Товарная продукция	тыс. руб.	1 226,16	1 270,42	1 270,69	1 266,09	1 255,47	1 223,22	1 267,15	1 308,26	1 355,09	1 393,91

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. м^3	3,90	3,27	3,90	119,3	3,90	100	3,90	100	3,90	100	3,90	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.м^3	1,47	1,50	1,47	98	1,47	100	1,47	100	1,47	100	1,47	100
1.2. Населению	тыс.м^3	1,20	1,10	1,20	109,1	1,20	100	1,20	100	1,20	100	1,20	100
	%	30,8	33,6	30,8		30,8		30,8		30,8		30,8	
1.3. Прочим потребителям	тыс.м^3	1,23	0,67	1,23	183,6	1,23	100	1,23	100	1,23	100	1,23	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	3,90	3,27	3,90	119,3	3,90	100	3,90	100	3,90	100	3,90	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	3,90	3,27	3,90	119,3	3,90	100	3,90	100	3,90	100	3,90	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг МУП «Атнинское ЖКХ» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

При планировании объемов оказания услуг проведен анализ обоснованности объемов захоронения твердых бытовых отходов на основании фактических данных за период 2015–2016 гг.

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составил 4,11 тыс. куб. м., увеличение относительно утвержденного объема на 2016 год на 25,7% в соответствии с предложением организации по факту 2015 года.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014-2016 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2017-2019 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

Организацией спрогнозированы затраты на электроэнергию в сумме 42,48 тыс.руб., Госкомитетом произведен расчет на сумму 42,08 тыс.руб. с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Необходимый объем электроэнергии 9,02 тыс. кВт/ч. по факту 2015 года.

Договор энергоснабжения объектов юридического лица №113Э от 01.06.2009 г.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития в сумме 480,05 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 368,70 тыс.руб.
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 111,35 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята на основании предложения организации в количестве 3,69 чел. Рост относительно утвержденного периода обосновывается доведением 1 ставки рабочего по благоустройству и 2 ставок охранника до минимального размера оплаты труда.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	0,69	8,44	69,90
Рабочий по благоустройству	1,00	8,30	99,60
Охранник	2,00	8,30	199,20
Итого	**3,69**	**8,33**	**368,70**

3. Амортизация основных средств

Согласно учетной политике предприятия амортизация начисляется линейным методом. Срок использования объекта устанавливается с учетом классификации основных средств включаемых в амортизационные группы.

Расчёт амортизационных отчислений отражен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений на 2017-2021 годы составит 6,5 тыс.руб.

Наименование основных средств	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
здание полигона	90,00	0,56	86,00	0,50
ДТ-75	60,00	10,00	7,50	6,00
Итого	150,00		93,50	6,5

4 Затраты на текущий и капитальный ремонт

По данной статье отражены затраты на материалы и запчасти для ремонта бульдозера в сумме 61,49 тыс.руб. Приняты согласно плану по ремонту.

5. Цеховые расходы

В 2017 году организация планирует затраты на разработку проекта предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на сумму 198 тыс.руб., данные затраты запланированы организацией на 5 лет, Госкомитетом распределены равными долями по 39,60 тыс.руб в год. Так же организацией запланировано произвести ограждение территории полигона на сумму 119,45 тыс.руб., Госкомитетом распределено равными долями на 5 лет по 23,89 тыс.руб. в год. Планируется разработка паспортов на отходы в сумме 42 тыс.руб., Госкомитетом распределена равными долями на 5 лет, по 8 тыс.руб. в год. Ззатраты приняты в сумме 183,83 тыс.руб, отклонение от прогноза организации составило 6,53 тыс.руб.

Тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	ГСМ (договор №4 от 01.01.2015)	80,30	78,40	-1,90
2	Химический анализ компонентного состава опасных отходов (договор №2745 от 17.02.2016)	14,00	14,00	0,00
3	Лабораторные иследования воды из наблюдательных скважин полигона (договор №147 от 22.03.2016)	18,00	19,94	1,94
4	Разработка проекта предельно допустимых выбрасов загрязняющих веществ в атмосферу . Согласование проекта ПДВ (договор №37 от 14.04.2016)	34,00	39,60	5,60
5	Ограждение территории полигона (договор подряда №2 от 24.03.2016)	23,00	23,89	0,89
6	Разработка паспортов на отходы (договор №33 от 11.04.2016)	8,00	8,00	0,00
Итого		177,30	183,83	6,53

6. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы приняты в сумме 359,01 тыс.руб. Распределение по оказываемым видам услуг осуществляется согласно учетной политики, утвержденной на предприятии, пропорционально фонду оплаты труда основного производственного персонала. Госкомитетом произведен расчет с учетом штатного расписания, индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. В амортизацию ОС общехозяйственного назначения входят: ЛАДА-211440, балансовая стоимость 251 тыс.руб., годовая сумма амортизации 50,20 тыс.руб. (норма амортизации 20%), инвентарь на общую балансовую стоимость 54 тыс.руб., годовая сумма амортизации 4,80 (норма амортизации 8,89%). Затраты по транспортным расходам, услугам связяи, канцтоварам, договорным услугам, прочим расходам приняты на основании экспертного заключения на установления тарифа на питьевую воду МУП «Атнинское ЖКХ» на 2016 год с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозам социально экономического развития.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата АУП	954,33	947,73	-6,60
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	288,21	286,21	-2,00
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	55,00	55,00	0,00
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	2,25	2,08	-0,17
5	Транспортные расходы (договор №4 от 01.01.2015, акт №439 от 20.09.2016)	329,00	260,30	-68,70
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь) (договор №6 01.11.2007, №7-10656 от 09.10.2009)	80,79	82,67	1,88
7	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	35,08	35,75	0,67
8	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	34,00	34,63	0,63
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	33,00	35,15	2,15
10	Прочие общеэксплуатационные расходы	36,34	33,80	-2,54
Итого		**1 848,00**	**1 773,30**	-74,70
На услугу по утилизации ТБО 21,0%		388,08	372,39	-15,69

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам:	**Численность**	**Среднемесячная зарплата**	**Годовой ФОТ**
Директор	1,00	27,62	331,44
Бухгалтер	1,00	13,89	166,72
Экономист	1,00	11,40	136,82
инженер	1,00	15,67	188,08
Кассир, ОК, делопроизводитель	1,00	8,31	99,76
уборщица	0,25	8,30	24,90
Итого	5,25	15,04	**947,73**

№ п/п	Виды деятельности	Согласно учетной политики, принятой в организации	Удельный вес базы в разрезе видов деятельности в %	Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности
1	Водоснабжение	x	22,86	405,38
2	Водоотведение	x	13,76	244,01
3	Утилизация (захоронение) ТБО	x	21,00	372,39
4	Теплоснабжение	x	11,45	203,04
5	Прочие	x	30,93	548,48
Итого				**1 773,30**

Расчет распределения косвенных расходов принят по предложению организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

МУП «Атнинское ЖКХ»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	310,40	**317,96**	**317,96**	**332,97**	**332,97**	**339,09**	**339,09**	**357,04**	**357,04**	**359,04**
Отклонение в %	**100,0%**	**102,4%**	**100,0%**	**104,7%**	**100,0%**	**101,8%**	**100,0%**	**105,3%**	**100,0%**	**100,6%**

Данный тариф согласован с руководителем предприятия МУП «Атнинское ЖКХ» и руководством Исполнительного комитета Атнинского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО Муниципальное казенное предприятие города Бавлы « Управление по благоустройству и озеленению» на 2017-2021 годы.

№ тарифного дела: 26/93

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация МКП «Управление по благоустройству и озеленению» Бавлинского муниципального района с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период МКП «Управление по благоустройству и озеленению» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» Бавлинского муниципального района выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 08. 05.2013 № 135.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индесации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

Финансовые потребности для реализации МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с вышеотмеченными Методическими указаниями.

Краткая характеристика организации

На основании свидетельства о государственной регистрации права серии 16-АА №450604 от 22.09.2007 года на земельный участок под полигон твердых бытовых отходов, площадью 50123 кв.м.

Обоснование планируемого объема реализации услуг:

Предприятие работает по упрощенной системе налогообложения.

По технологическому процессу применяется метод захоронения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 22.11.2013 №10-49/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
МКП «Управление по благоустройству и озеленению»	98,05	98,05	98,05	99,10	99,10	106,49

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50	53,50
Величина тарифа	руб./ куб.м.	97,89	103,71	106,18	109,91	115,83	90,22	92,81	93,72	95,11	97,94
Товарная продукция	тыс. руб.	5 237,21	5 548,41	5 680,80	5 880,14	6 197,09	4 826,80	4 965,32	5 013,79	5 088,12	5 239,59

Планируемый объем и качество оказываемых услуг МКП г.Бавлы «УпоБиО» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по захоронению твердых бытовых отходов рассчитана, исходя из потребности абонентов г. Бавлы в вывозе и дальнейшем захоронении твердых бытовых отходов, и в соответствии с установленными производственными мощностями полигона захоронения твердых бытовых отходов.

При планировании объемов оказания услуг проведен анализ обоснованности объемов захоронения твердых бытовых отходов на основании фактических данных за период 2015 – 2016 гг.

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составил 53,50 тыс.куб.м. Рост относительно утвержденного объема на 2016 год на 49,5% в связи с оказанием услуг населению сельских поселений Бавлинского района.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014-2016 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:

рост цен на электроэнергию –107,0 %;

рост заработной платы –104,7%;

рост прочих расходов –103,8%.

2018 год:

рост цен на электроэнергию 106,3–%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,4%.

2019 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,3%;

2020 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 241 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 242 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	39,24	35,78	53,50	149,5	53,50	100	53,50	100	53,50	100	53,50	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	2,99	2,22	2,22	100,0	2,22	100	2,22	100	2,22	100	2,22	100
1.2. Населению	тыс.$м^3$	28,34	26,75	44,50	166,4	44,50	100	44,50	100	44,50	100	44,50	100
	%	72,2	74,8	83,2		83,2		83,2		83,2		83,2	
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	7,91	6,82	6,78	99,4	6,78	100	6,78	100	6,78	100	6,78	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	39,24	35,78	53,50	149,5	53,50	100	53,50	100	53,50	100	53,50	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	39,24	35,78	53,50	149,5	53,50	100	53,50	100	53,50	100	53,50	100

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 243 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье отражены затраты электроэнергии на 2014 год в размере 134,22 тыс. руб. на освещение и отопление бытовых помещений полигона в соответствии с договором №300619047 от 1 октября 2014 заключенным ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана». Расходы приняты Госкомитетом с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

2.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития в сумме 1354,37 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1125,83 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (20,3%) – 228,54 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 7,5 чел.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	1	15,18	182,15
Тракторист ДТ-75	0,5	20,54	123,25
Рабочий по благоустройству	2	13,64	327,42
Охранник	4	10,27	493,01
Итого	**7,5**	**12,51**	**1 125,83**

3. Амортизация основных средств

Согласно учетной политике предприятия амортизация начисляется линейным методом. Срок использования объекта устанавливается с учетом классификации основных средств включаемых в амортизационные группы.

Расчёт амортизационных отчислений отражен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений в 2017 году составит 50,51 тыс.руб. Принято по предложению организации.

Тыс.руб

Амортизация ОС производственного назначения по ТБО (захоронение ТБО)	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Сумма
Всего	5 083,99		979,86	50,51
Здание гаража	1 109,50	2,50	552,42	27,74

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 244 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

Резервуар для воды	171,05	3,30	80,65	5,65
Резервуар для воды	22,82	3,29	10,80	0,75
автодорога	255,36	3,23	140,27	8,24
Скважена наблюдательная	83,40	0,29	0,00	0,24
ВЛЭП -1 кв Наружное освещение	260,42	3,03	144,32	7,89

4.Аренда (лизинг) основного оборудования

Включены затраты на аренду уплотнителя РЭМ-25 по предложению организации 1296 тыс.руб. согласно договору аренды №33 от 01.01.2016 г., размер арендной платы с учетом расходов на диз. топливо и ГСМ составляет 2700 руб./час, по расчету организации в месяц необходимо 40 часов работы уплотнителя в месяц.

5.Затраты на текущий и капитальный ремонт

По данной статье затраты приняты в сумме 103,80 тыс.руб с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития

6. Цеховые расходы

Цеховые расходы по прогнозу организации составили 907,99 тыс.руб., Госкомитетом в соответствии с индексами дефляторами, определенными прогнозом социально экономического развития рассчитаны в сумме 892,40 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 15,59 тыс.руб.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата цехового персонала (1 ставка линейного диспетчера)	204,72	203,16	-1,56
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	41,56	41,24	-0,32
3	ГСМ (договор №115-ОСС от 21.07.2015 г.)	609,71	598,55	-11,16
4	Затраты на ремонт цеховые	10,00	10,00	0,00
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	28,00	26,99	-1,01
6	Прочие цеховые расходы	14,00	12,46	-1,54
Итого		**907,99**	**892,40**	**-15,59**

7. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы запланированы в сумме 9701,01 тыс.руб. Госкомитетом затраты рассчитаны в сумме 8342,24 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 1358,77 тыс.руб. с учетом штатного расписания, индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, затраты на аренду автогидроподъемника 18Т не приняты в связи с тем что он не относится к деятельности по утилизации (захоронению) ТБО по договору. Не

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 245 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

приняты расходы на прочие общеэксплуатационные расходы, информационные сообщения с СМИ ООО «Экохимконсалтинг», транспортные расходы, материальные расходы в связи с отсутствием подтверждающих документов. Электроэнергия на общеэксплуатационные цели, затраты на ремонт и хоз. Расходы, сертификация персонала, услуги программиста приняты по факту 2015 года с применением индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

Общеэксплуатационные расходы отнесены на вид деятельности утилизация (захоронение) ТБО в размере 13,5 %. Общеэксплуатационные расходы рассчитываются пропорционально условно постоянным расходам.

Тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата АУП	3 456,72	3 430,60	-26,12
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	701,71	696,41	-5,30
3	Транспортные расходы	409,50	0,00	-409,50
4	Услуги ЕРЦ (договор №36 от 12.01.2015) (в части населения частного сектора)	123,32	121,91	-1,41
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	115,50	114,18	-1,32
6	Канцтовары и почтово-телеграф. Расходы (договор №14 от 27.01.2016)	36,75	36,33	-0,42
7	Страхование имущества (договор №19 от 02.03.2016, б/н от 21.07.2016)	75,60	74,74	-0,86
8	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	657,00	625,02	-31,98
9	Прочие общеэксплуатационные расходы	54,60	0,00	-54,60
10	электроэнергия на общеэксплуатационные расходы (договор №20753 от 01.01.2007)	693,00	352,82	-340,18
11	затраты на ремонт и хоз.расходы (договор №416/16-10 от 06.05.2016,договор поставки №85 от 11.01.2016, договор №55 от 31.05.2016, №1138-П от 08.08.2016, договор №15 от 15.06.2016)	203,70	150,17	-53,53
12	канцтовары и почтово-телеграф. Расходы	6,30	6,23	-0,07
13	командировочные	7,35	7,27	-0,08
14	госпошлина, натариальные услуги	21,00	20,76	-0,24
15	ФГУЗ "Центр гигиены и эпидим.в РТ (договор №19 от 19.05.2016)	114,92	113,61	-1,31
16	Исследования атмосферного воздуха (договор №Э-49/16 от 27.09.2016)	112,35	111,07	-1,28
17	информационные услуги	73,62	84,00	10,38
18	сертификация персонала (договор №75 от 15.06.2016, №647 от 11.07.2016)	6,30	20,82	14,52
19	услуги программиста (договор №ИС2016-1601004_2 от 01.01.2016)	126,00	60,92	-65,08
20	лизинговые услуги (договор №Л-23704/16/ЛК/СРФ от 07.06.2016)	2 086,56	1 245,96	-840,60
21	информационные сообщения в СМИ	12,60	0,00	-12,60
22	дератизация (договор №87 от 01.01.2016)	10,21	10,09	-0,12

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 246 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
23	ООО"ЭкоХимКолсантинг"	257,25	0,00	-257,25
24	материальные расходы	315,00	0,00	-315,00
25	медосмотр	24,15	23,87	-0,28
Итого		**9 701,01**	**7 348,71**	-2352,30
Итого на утилизацию (захоронение) 12,85%		1246,58	944,31	-302,27

Расшифровка статьи «Заработная плата АУП» Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Средняя заработанная плата	Фонд оплаты труда на 2014 год
Директор	1,00	34,87	418,38
Бухгалтер	1,00	27,33	327,92
Экономист	1,00	21,15	253,79
Главный инженер	1,00	28,37	340,48
бухгалтер расчетный	1,00	16,65	199,77
завсклад	1,00	13,24	158,93
инспектор по кадрам	1,00	13,24	158,93
мастер	1,00	18,85	226,15
механик	1,00	16,65	199,77
эколог	1,00	14,34	172,13
кассир	1,00	13,24	158,93
диспетчер	1,00	11,31	135,69
водитель автобуса	1,00	11,10	133,18
водитель легк. Автомоб.	1,00	11,10	133,18
экономист	1,00	13,24	158,93
инженер ПТО	1,00	21,20	254,42
Итого	16,00	17,87	**3 430,60**

8. *Валовая прибыль.*

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

В соответствии с письмом №1723 от 24.11.2009г. Федеральной налоговой службы России №15 по Республике Татарстан с.01.01.2010 года МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы уменьшенные на величину расходов». На уплату налогов предусмотрены затраты в размере 46,59 тыс. руб.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 247 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

(без учета НДС)

«Управление по благоустройству и озеленению»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года	с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 21 декабря 2021 года
	90,22	90,22	90,22	95,40	93,72	93,72	93,72	96,49	96,49	99,38
Отклонение, в %	84,7%	100,0%	100,0%	105,7%	98,2%	100,0%	100,0%	103,0%	100,0%	103,0%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия «Управление по благоустройству и озеленению» и руководством Исполнительного комитета Бавлинского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Лист согласования прилагается.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 248 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО общество с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО» г.Бугульма Бугульминского муниципального района на 2017-2021 годы

№ тарифного дела: 26/94

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Полигон ТБО» г. Бугульма с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Полигон ТБО» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Полигон ТБО» г.Бугульма выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29. 04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Полигон ТБО» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Краткая характеристика.

На основании концессионного соглашения от 5 мая 2011 года муниципальным образованием «Бугульминский муниципальный район» обществу с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО» предоставлен полигон твердых бытовых отходов мощностью 448,82 тыс.куб.м. с правом владения и пользования.

Соглашение заключено сроком до 31декабря 2018 года. Земельный участок под полигон предоставлен в аренду также сроком по 31декабря 2018 года в соответствии с договором аренды земельного участка от 28 июня 2011 года №153.

На полигоне выполняются следующие основные работы: прием, складирование, уплотнение, изоляция отходов. Мусоровозы разгружаются у рабочей карты, далее

бульдозеры сдвигают отходы на рабочей карте, изолируют грунтом, уплотняют слой. По мере заполнения карты, фронт работы движется вперед по сверхуложенным отходам. На полигоне работают три единицы техники (бульдозер Б10М, бульдозер Б-170.01, трактор ЮМЗ 6 АЛ).

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 29.11.2013 №10-54/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ООО «Полигон ТБО»	22,80	23,48	23,48	24,52	24,52	25,58

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	183,00	183,00	183,00	183,00	183,00	219,39	219,39	219,39	219,39	219,39
Величина тарифа	руб./ куб.м.	46,71	48,41	50,01	51,60	53,23	22,98	23,94	24,93	25,96	27,04
Товарная продукция	тыс. руб.	8 547,24	8 858,35	9 152,10	9 443,08	9 741,00	5 040,75	5 251,14	5 468,94	5 695,95	5 932,82

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	195,00	195,00	219,39	112,5	219,39	100	219,39	100	219,39	100	219,39	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	10,00	10,00	10,00	100	10,00	100	10,00	100	10,00	100	10,00	100
1.2. Населению	тыс.$м^3$	122,00	122,00	146,39	120	146,39	100	146,39	100	146,39	100	146,39	100
	%	62,6	62,6	66,7		66,7		66,7		66,7		66,7	
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	63,00	63,00	63,00	100	63,00	100	63,00	100	63,00	100	63,00	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	195,00	195,00	219,39	112,5	219,39	100	219,39	100	219,39	100	219,39	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	195,00	195,00	219,39	112,5	219,39	100	219,39	100	219,39	100	219,39	100

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 252 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Полигон ТБО» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

При планировании объемов оказания услуг проведен анализ обоснованности объемов захоронения твердых бытовых отходов на основании фактических данных за период 2015–2016 гг.

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составил 219,39 тыс.куб.м. Численность населения 108608 чел. по территориальной схеме обращения с ТКО, норматив накопления ТКО 2,02.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 253 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 254 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

Договор №2183 от 01.01.2008г заключенный Бугульминским отделением Филиала ОАО «Татэнергосбыт». Организацией заявлены расходы на эл. Энергию в размере 280 тыс.руб., Госкомитетом указанные расходы скорректированы с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития и составили 255,71 тыс.руб.

2.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты на основании штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития в сумме 1662,07 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1381,60 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (20,3%) – 280,46 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 8 чел.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	2	22,02	528,50
Машинист экскаватора	1	20,94	251,28
Рабочий по благоустройству	4	10,26	492,51
Оператор весового контроля	1	9,11	109,31
Итого	**8**	**14,39**	**1 381,60**

3.Аренда (лизинг) основного оборудования

Исключены затраты в сумме 3,318 тыс.рублей на уплату лизинговых платежей за бульдозер Caterpillar D9R приобретенный в лизинг в соответствии с договором лизинга №79/16-Л/16-НИЖ между ООО «Лизинг-Трейд» в связи с необоснованностью приобретения более мощного бульдозера на утвержденный объем принимаемых ТБО. На балансе у организации имеются 2 бульдозера, Б 170.01 и Б 10-М

4.Затраты на текущий и капитальный ремонт

По данной статье отражены затраты на содержание техники в размере 309,15 тыс.рублей с учетом применения индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 255 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

4. Цеховые расходы

Цеховые расходы спрогнозированы в сумме 1586,35тыс.руб. с учетом штатного расписания, индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, в составе отражены затраты на горюче смазочные материалы для тракторов, затраты на заработную плату мастера полигона, охранников и отчисления от заработной платы и затраты на охрану труда и прочие цеховые расходы. В прочие цеховые расходы входят затраты на анализы. Отклонение от прогноза организации составило 47,02 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1.	Заработная плата цехового персонала (1 ставка мастера и 4 ставки сторожа)	604,80	603,07	-1,73
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	122,77	122,42	-0,35
3	ГСМ (договор №167 от 13.11.2015)	1 080,11	1 036,61	-43,50
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	24,00	23,87	-0,13
5	Прочие цеховые расходы (№810/16 от 01.03.2016	35,20	33,89	-1,31
Итого		**1 866,89**	**1 819,87**	-47,02

5. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы организацией запланированы в сумме 4683,05 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет на основании штатного расписания, индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Арендная плата за землю принята на основании договора аренды земельного участка №153 от 28 июня 2011г. Расходы на лицензию в сумме 219,84 тыс. руб. разделены на 5 лет по 43,97 тыс.руб. в год. В договорные услуги входят затраты на дезинфекцию автотранспорта, предрейсовый осмотр, настройка и обслуживание программы 1С, на обслуживание оргтехники, затраты на анализы. В прочие расходы входят затраты на оргтехнику и изготовление стенда на полигоне.

Общеэксплуатационные расходы отнесены на вид деятельности утилизация (захоронение) ТБО в размере 20 % от планируемой суммы. Общеэксплуатационные расходы распределяются пропорционально доходам.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата АУП	3 226,20	3 218,27	-7,93
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	654,92	653,31	-1,61
3	Услуги банка (договор №2031 от 13.01.2003)	116,00	116,26	0,26
4	Подготовка кадров (договор №109 от 23.05.2016)	1,80	1,76	-0,04

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 256 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь) (договор №12-1230841 от 17.06.2015)	168,00	164,00	-4,00
6	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	17,00	16,61	-0,39
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,...) (договор №9 от 04.01.2016, №54 от 11.02.2016, №Ц445/2016 от 01.07.2016, №11 от 14.01.2016, №820/16 от 10.08.2016, №124-01-16 от 19.02.2016, №447-05-16 от 08.08.2016)	360,00	355,17	-4,83
8	Лицензии, экспертиза (договор №178/10-Э от 21.10.2015)	59,40	43,97	-15,43
9	Страхование имущества (договор №94 от 05.05.2016)	5,20	5,29	0,09
10	Аренда земли (договор №153 от 28.06.2011)	4,03	4,03	0,00
11	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	41,50	112,51	71,01
12	Прочие общеэксплуатационные расходы (договор №85 от 20.05.2016, №А091/2009 от 26.03.2016)	29,00	29,06	0,06
Итого		**4 683,05**	**4 720,25**	37,20
На услугу по утилизации ТБО 20,0%		936,61	944,05	7,44

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	37,17	446,02
Бухгалтер	1,00	34,45	413,36
Экономист	1,00	29,53	354,30
зам.директора	1,00	33,19	398,28
нач.гаража	1,00	29,53	354,30
инженер-эколог	1,00	25,76	309,07
инженер-энергетик	0,50	15,18	91,09
инженер-програмист	0,50	15,18	91,09
инспектор ОК	0,50	12,88	77,27
инженер по ОТ и ТБ	0,50	16,23	97,37
диспетчер-секретарь	0,50	27,95	167,73
зав.складом	0,50	18,22	109,31
начальник полигона	1,00	25,76	309,07
Итого	**10**	**26,82**	**3 218,27**

6. *Валовая прибыль.*

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 31,66 тыс.рублей.

В соответствии с уведомлением межрайонной ИФНС России №17 по Республике Татарстан от 20 ноября 2006г. № 507 ООО «Полигон ТБО» г.Бугульмы

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 257 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы».

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ООО «Полигон ТБО»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года	с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года
	22,98	22,98	22,98	24,89	24,89	24,97	24,97	26,96	26,96	27,13
Отклонение в %	89,8%	100,0%	100,0%	108,3%	100,0%	100,3%	100,0%	108,0%	100,0%	100,6%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Полигон ТБО» и руководством Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 258 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:14

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО
Открытого акционерного общества « Буинское МПП ЖКХ»(инженерные сети)
Буинского муниципального района
на 2017-2021 годы

№ тарифного дела: 26/95

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ОАО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети) Буинского муниципального района с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ОАО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети) были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Буинское МПП ЖКХ» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «Буинское МПП ЖКХ» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Краткая характеристика.

Мощность полигона захоронения бытовых отходов составляет 174 тыс.куб.м.

По технологическому процессу применяется метод захоронения.

Потребителями утилизации (захоронения) ТБО являются объекты жилищно-коммунальной, социальной сферы, прочие потребители и население г. Буинск.

Обоснование планируемого объема реализации услуг:

На основании свидетельства о государственной регистрации права серии 16-АА №958550 и серии 16-АА №958645 от 08.12.2008 года организации принадлежат земельные участки для городской свалки твердых бытовых отходов, площадью 2255 кв.м. и 57745 кв.м.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 22.11.2013 №10-50/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ОАО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)	101,43	101,43	101,43	105,49	105,49	109,69

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	24,50	24,50	24,60	24,60	24,70	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73
Величина тарифа	руб./ куб.м.	136,50	141,78	148,25	149,47	173,63	96,01	99,07	101,73	104,35	107,78
Товарная продукция	тыс. руб.	3 344,18	3 473,66	3 646,90	3 676,99	4 288,57	3 238,84	3 342,02	3 431,78	3 520,02	3 635,91

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	24,40	24,40	33,73	138,2	33,73	100	33,73	100	33,73	100	33,73	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	4,10	4,10	4,10	100	4,10	100	4,10	100	4,10	100	4,10	100
1.2. Населению	тыс.$м^3$	18,20	18,20	27,53	151,3	27,53	100	27,53	100	27,53	100	27,53	100
	%	74,6	74,6	81,6		81,6		81,6		81,6		81,6	
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	2,10	2,10	2,10	100	2,10	100	2,10	100	2,10	100	2,10	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	24,40	24,40	33,73	132,8	33,73	100	33,73	100	33,73	100	33,73	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	24,40	24,40	33,73	132,8	33,73	100	33,73	100	33,73	100	33,73	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «Буинское МПП ЖКХ» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

Объем принятых ТБО на 2017 год составил 32,40 тыс.куб.м., рост от утвержденного объема составил 32,8% по расчету Госкомитета в соответствии с нормативом накопления ТБО . Численность населения – 16,700 чел * норматив накопления 2,02.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:

рост цен на электроэнергию –107,0 %;

рост заработной платы –104,7%;

рост прочих расходов –103,8%.

2018 год:

рост цен на электроэнергию 106,3–%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,4%.

2019 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;

рост заработной платы –104,0%;

рост прочих расходов –104,3%;

2020 год:

рост цен на электроэнергию –106,3%;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 263 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:15

рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 264 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:15

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. ***Затраты на покупную электрическую энергию***

По данной статье расходы приняты в сумме 65,54 тыс.руб., объем необходимой электроэнергии принят по фактическим данным за 2015 год. Доп. Договор энергоснабжения №1926Э от 01.01.2007 г.

3.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1304,06 тыс.руб. с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1000,82 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (30,3%) – 303,25 тыс.руб.

Минимальная ставка рабочего по благоустройству и охранника доведена до минимальной ставки, определенной отраслевым тарифным соглашением.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 8 чел.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	1,00	18,85	226,15
Рабочий по благоустройству	4,00	9,42	452,30
Сторож	3,00	8,95	322,36
Итого	**8,00**	**10,43**	**1 000,82**

4. Амортизация основных средств

Согласно учетной политике предприятия амортизация начисляется линейным методом. Срок использования объекта устанавливается с учетом классификации основных средств включаемых в амортизационные группы.

Расчёт амортизационных отчислений отражен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений в 2017 году составит 459,93 тыс.руб.

Тыс.руб

Амортизация ОС производственного назначения по ТБО (захоронение ТБО)	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Сумма
Всего	5 966,10	x	3 782,10	495,93
Здание полигона	689,10	7,78	327,04	53,60
Полигон	3 677,00	6,23	2 068,39	229,00
Бульдозер	1 600,00	13,33	1 386,67	213,33

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 265 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:15

5.Затраты на текущий и капитальный ремонт

Затраты на текущий ремонт спрогнозированы в сумме 282,34 тыс.руб. на уровне утвержденного периода с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

6. Цеховые расходы

Цеховые расходы спрогнозированы организацией в сумме 628,51 тыс.руб., Госкомитетом произведен расчет на сумму 624,84 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 3,67 тыс.руб. Заработная плата мастера и затраты на ГСМ приняты с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата цехового персонала (1 ставка мастера)	158,40	157,05	-1,35
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	48,00	47,59	-0,41
3	ГСМ (договор б/н от 01.02.2016)	422,12	420,21	-1,91
Итого		**628,51**	**624,84**	-3,67

7. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы спрогнозированны организацией в сумме 558,82 тыс.руб., Госкомитетом произведен расчет на сумму 452,01 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 106,81 тыс.руб. Заработная плата принята по фактическим затратам за 2015 год с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Транспортные расходы, охрана, услуги банка, ЕРЦ, услуги связи, канцтовары приняты по утвержденному периоду с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Налоги и платежи, относимые на себестоимость приняты на основании налоговых деклараций. В транспортные услуги входят затраты на аренду камаза для засыпки карты полигона.

Тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата АУП (0,5 ставки директора)	240,00	107,80	-132,20
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	72,72	32,66	-40,06
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	41,00	41,00	0,00
4	Транспортные расходы (договор №2 от 01.02.2016)	23,00	21,16	-1,84
5	Охрана вневедомственная	4,25	4,15	-0,10
6	Услуги банка (договор №175 от 08.04.2016)	4,25	4,15	-0,10
7	Услуги ЕРЦ (договор №11 от 01.12.2011)	4,25	0,00	-4,25
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая	4,25	4,15	-0,10

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 266 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:15

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
	связь) (договор №24.02.06/9633-14 от 01.11.2013)			
9	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	2,10	2,08	-0,02
10	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	163,00	230,70	67,70
Итого		**558,82**	**462,91**	**-95,91**
На услугу по утилизации ТБО 100%		**558,82**	**462,91**	**-95,91**

8. ***Валовая прибыль.***

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

В соответствии с письмом №2.10-30/03765 от 07.04.2010г. Федеральной налоговой службы России №7 по Республике Татарстан с.01.01.2010 года ОАО «Буинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (Инженерные сети) применяет упрощенную систему налогообложения. На уплату налогов предусмотрены затраты в размере 3,22 тыс. рублей.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 267 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:15

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ОАО «Буинское МПП ЖКХ»(инженерные сети)	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	96,01	96,01	96,01	102,13	101,73	101,73	101,73	106,96	106,96	108,60
Отклонение в %	87,5%	100,0%	100,0%	106,4%	99,6%	100,0%	100,0%	105,1%	100,0%	101,5%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ОАО «Буинское МПП ЖКХ»(инженерные сети) и руководством Исполнительного комитета Буинского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 268 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:15

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО общество с ограниченной ответственностью «Полигон» Высокогорского муниципального района на 2017-2021 годы

№ тарифного дела: 26/96

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Полигон» Высокогорского муниципального образования с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Полигон» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Полигон» Высокогорского муниципального образования выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Полигон» Высокогорского муниципального образования регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Краткая характеристика.

Мощность полигона захоронения бытовых отходов составляет 1597 тыс.куб.м. Земельный участок под полигон находится в Высокогорском районе в 1000 м. южнее д. Новые Бирюли, площадью 126893 кв.м.. Договор аренды земельного участка от 30.06.2006 № ТО 24-071-0722 заключен палатой имущественных и земельных отношений Высокогорского муниципального района Республики Татарстан, сроком на 10 лет.

По технологическому процессу применяется метод захоронения. Сортировочной линии на полигоне нет.

Потребителями утилизации (захоронения) ТБО являются объекты жилищно-коммунальной, социальной сферы, прочие потребители и население Высокогорского муниципального образования.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 22.11.2013 №10-50/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ООО «Полигон»	66,85	72,87	72,87	73,58	73,58	79,33

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	65,31	65,31	65,31	65,31	65,31
Величина тарифа	руб./ куб.м.	92,87	95,68	97,43	100,06	103,38	79,70	82,41	84,27	87,09	90,12
Товарная продукция	тыс. руб.	4 891,94	5 039,90	5 131,93	5 270,48	5 445,67	5 205,09	5 382,08	5 503,30	5 687,47	5 885,44

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	50,00	50,06	65,31	130,5	65,31	100	65,31	100	65,31	100	65,31	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	14,98	17,20	13,16	76,5	13,16	100	13,16	100	13,16	100	13,16	100
1.2. Населению	тыс.$м^3$	24,25	22,91	39,91	174,2	39,91	100	39,91	100	39,91	100	39,91	100
	%	48,5	45,8	61,1		61,1		61,1		61,1		61,1	
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	10,77	9,95	12,24	123	12,24	100	12,24	100	12,24	100	12,24	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	50,00	50,06	65,31	130,5	65,31	100	65,31	100	65,31	100	65,31	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	50,00	50,06	65,31	130,5	65,31	100	65,31	100	65,31	100	65,31	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Полигон ТБО» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов рассчитана, исходя из потребности абонентов Высокогорского муниципального района в вывозе и дальнейшей утилизации (захоронении) твердых бытовых отходов, и в соответствии с установленными производственными мощностями полигона утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.

При планировании объемов оказания услуг проведен анализ обоснованности объемов утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов на основании фактических данных за период 2012–2013 гг. и прогнозных расчетов на 2014 – 2016 гг.

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составил 73,46 тыс.куб.м., рост относительно утвержденного периода составил 46,7%. Госкомитетом произведен расчет на основании нормативов накопления твердых коммунальных отходов от объектов жилищного фонда Республики Татарстан. Численность населения пользующаяся услугами данной организации 36366 чел., среднегодовой норматив накопления 2,02.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:

рост цен на электроэнергию –107,1 %;

рост заработной платы –105,5%;

рост прочих расходов –105,3%.

2018 год:

рост цен на электроэнергию 105,9–%;

рост заработной платы –104,8%;

рост прочих расходов –104,7%.

2019 год:

рост цен на электроэнергию –105,6%;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 273 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:16

рост заработной платы –104,3%;
рост прочих расходов –104,7%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –105,6%;
рост заработной платы –104,3%;
рост прочих расходов –104,7%.
2021 год:
рост цен на электроэнергию –105,6%;
рост заработной платы –104,3%;
рост прочих расходов –104,7%.

Индексы-дефляторы применяются в среднем за год к предыдущему году.
Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:
годовой объем реализации указанных услуг;
Тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливаются с учетом календарной разбивки:
с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;
с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ
Процедура установления на последующие годы долгосрочного периода регулирования с учетом календарной разбивки аналогичная.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 274 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:16

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье приняты расходы в сумме 32,10 тыс.руб., объем принят по фактическому расходу 2015 года. Договор энергоснабжения №3344Э от 01.01.2007 г.

2.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1216,05 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1010,85 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (20,3%) – 205,20 тыс.руб.

Минимальная ставка рабочего по благоустройству доведена до минимальной ставки, определенной отраслевым тарифным соглашением.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 8 чел.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Тракторист	2,00	16,94	406,67
Рабочий по благоустройству	2,00	8,30	199,20
Сторож	4,00	8,44	404,98
Итого	**8**	**10,53**	**1 010,85**

3. Амортизация основных средств

Согласно учетной политике предприятия амортизация начисляется линейным методом. Срок использования объекта устанавливается с учетом классификации основных средств включаемых в амортизационные группы.

Расчёт амортизационных отчислений отражен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений в 2017 году составит 157,66 тыс.руб.

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	Гараж со складскими помещениями	124,55	5,56	64,81	6,92
2	Контрольно-пропускной пункт	7,75	5,55	1,72	0,43
3	Генератор бензиновый SRG	26,50	20,00	15,90	5,30
4	Емкость РЖУ	34,42	15,43	12,25	5,31
5	Пресс	140,40	0,00	0,00	0,00

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 275 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:16

6	Трактор Дт 75	410,66	20,00	329,53	82,13
7	Трактор Т170	287,88	20,00	115,15	57,57
	итого	1 032,16		539,36	157,66

4.Аренда основного оборудования

По данной статье отражены затраты предприятия на аренду погрузчика ТО-30 в соответствии с договором аренды имущества б/н от 01 января 2015 в сумме 42,0 тыс.руб. в год.

5.Затраты на текущий и капитальный ремонт

По данной статье отражены затраты на ремонт и на услугу сторонних организаций по ремонту техники в размере 674,90 тыс.рублей. Затраты приняты на основании представленного плана по ремонту с учетом факта исполнения ремонтных работ за 2015 год.

6. Цеховые расходы

Организацией спрогнозированные расходы в сумме 1746,64 тыс.руб., Госкомитетом произведен расчет на сумму 1775,37 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 28,73 тыс.руб. Заработная плата принята с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Расходы на охрану труда, услуги санэпидстанции, материалы приняты по фактическим расходам за 2015 год с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Земельный налог и транспортный учитываются в налогах относимых на себестоимость. Не приняты затраты на компенсацию за использование личного авто, услуги связи, экспертизу полигона в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата цехового персонала (1 ставка мастера)	162,00	222,63	60,63
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	32,89	45,19	12,30
3	ГСМ	815,83	809,52	-6,31
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	9,00	9,52	0,52
5	Услуги санэпидстанции (№21/ОИ от 10.03.2016, №175 от 01.01.2016, №ЛА/РТЦ 01-66/2016 от 03.03.2016	80,00	83,35	3,35
6	Земельный налог	2,40	0,00	-2,40
7	Транспортный налог	4,00	0,00	-4,00
8	Материалы	1,30	0,91	-0,39
9	Компенсация за использование личного автотранспорта	28,80	0,00	-28,80
10	Аренда земли (договор №ТО-24-071-0722 от 30.06.2006)	604,23	604,23	0,00

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 276 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:16

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
11	Услуги связи	1,20	0,00	-1,20
12	Экспертиза полигона	5,00	0,00	-5,00
Итого		**1 746,64**	**1 775,37**	**28,73**

7. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы спрогнозированы организацией в сумме 2587,73 тыс.руб., Госкомитетом произведен расчет на сумму 3180,15 тыс.руб., отклонение от рпогноза организации составило 592,42 тыс.руб. Заработная плата и отчисления на соц. нужды скорректированы с учетом индексов дефляторов определенных прогнозом социально экономического развития к утвержденному периоду, ставка уборщицы и 0,5 ставки мед. работника доведены до минимальной ставки, определенной отраслевым тарифным соглашением. Транспортные услуги, услуги банка, ЕРЦ, подготовка кадров, услуги свзяи, канцтовары, прочие, почтовые, расходы на ГСМ, масла, хоз.товары, нотариальные услуги скореектированы с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития к утвержденному периоду. Общеэксплуатационные расходы распределяются пропорционально доходам. Услуги договорные, нотариальные и прочие расходы не приняты т.к. не представлены подтверждающие документы.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	Заработная плата АУП	1 274,40	1 711,91	437,51
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	258,70	347,52	88,82
3	Транспортные расходы (расходы по оплате автотранспорта для разьездного характера зам. Директора, автомеханника, бухгалтера, менеджера по договорам, эколога)	72,00	74,74	2,74
4	Услуги банка	125,10	129,75	4,65
5	Услуги ЕРЦ (договор №005 от 01.12.2014)	172,66	176,46	3,80
6	Подготовка кадров (договор №248 от 05.10.2015)	6,30	6,30	0,00
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	36,26	41,52	5,26
8	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	92,08	112,04	19,96
9	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	1,00	0,00	-1,00
10	Аренда зданий (договор б/н от 01.11.2014 г.)	168,00	168,00	0,00
11	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	152,18	160,42	8,24
12	Прочие общеэксплуатационные расходы	24,81	0,00	-24,81
13	Почтовые расходы	2,36	2,45	0,09
14	ГСМ, масла (для автомашины директора)	140,16	145,32	5,16
15	Мебель, материалы, хозтовары	60,72	62,28	1,56
16	Нотариальные услуги	1,00	0,00	-1,00

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 277 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:16
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
Итого		**2 587,73**	**3 138,70**	**550,97**
На услугу по утилизации ТБО 40,0%		1 035,09	1 255,48	220,39

Расшифровка статьи «Заработная плата АУП» Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	**Численность**	**Месячный фонд оплаты труда**	**Фонд оплаты труда за 2013 год**
Всего	***8,5***	***16,78***	**1 711,91**
Директор	1,00	26,33	315,98
Бухгалтер	2,00	12,87	308,82
Главный бухгалтер	1,00	22,95	275,40
Заместитель директора	1,00	22,95	275,40
Механик	1,00	18,35	220,25
Уборщица	1,00	8,30	99,60
Медработник	0,50	8,30	49,80
Менеджер-эколог	1,00	13,89	166,65

8. *Валовая прибыль.*

В соответствии с уведомлением инспекции Министерства Российской Федерации по налогам и сборам от 08 декабря 2004г. №168 ООО «Полигон» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы уменьшенные на величину расходов».

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 51,53 тыс.рублей;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 278 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:16

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ООО «Полигон»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	79,33	80,08	80,08	84,75	84,27	84,27	84,27	89,91	89,91	90,34
Отклонение в %	100,0%	100,9%	100,0%	105,8%	99,4%	100,0%	100,0%	106,7%	100,0%	100,5%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Полигон» и руководством Исполнительного комитета Высокогорского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 279 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:16

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО
Общество с ограниченной ответственностью «Фламинго»
Дрожжановского муниципального района
на 2017 - 2021 годы

№ тарифного дела: 26/97

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Фламинго» Дрожжановского муниципального образования с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Фламинго» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Фламинго» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Фламинго» Дрожжановского муниципального образования регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Краткая характеристика.

Договором аренды муниципального имущества №25-014-0227 от 03.09.2015 г. организация принимает нежилое здание полигона ТБО с земельным участком для полигона ТБО, дополнительным соглашением №25-114-0233 от 10.03.2016 организации дополнительно предоставляется: земляная карта, бетонированная углубленная яма, ограждение, калитка, ворота с калиткой, площадь для очистки автомашин, бетон, колодец железобетонное кольцо. Данный договор действует до 03.09.2020 г.

По технологическому процессу применяется метод захоронения. Сортировка мусора не производится.

Предприятие работает по упрощенной системе налогообложения.

Тарифы на услугу утилизации (захоронения) ТБО на 2017-2021 годы установлен постановлением Госкомитета от 11.11.2013 № 10-50/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ООО «Фламинго»	89,62	89,62	89,62	96,97	96,97	96,97

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
Величина тарифа	руб./ куб.м.	119,25	125,60	132,50	140,27	147,25	98,50	101,59	104,80	108,15	111,65
Товарная продукция	тыс. руб.	951,59	1 002,31	1 057,38	1 119,39	1 175,08	786,05	810,65	836,28	863,05	891,00

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	5,97	7,96	7,98	100,3	7,98	100	7,98	100	7,98	100	7,98	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	1,80	1,40	1,42	101,4	1,42	100	1,42	100	1,42	100	1,42	100
1.2. Населению	тыс.$м^3$	2,25	3,50	3,50	100	3,50	100	3,50	100	3,50	100	3,50	100
	%	37,7	44	43,9		43,9		43,9		43,9		43,9	
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	1,92	3,06	3,06	100	3,06	100	3,06	100	3,06	100	3,06	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	5,97	7,96	7,98	100,3	7,98	100	7,98	100	7,98	100	7,98	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	5,97	7,96	7,98	100,3	7,98	100	7,98	100	7,98	100	7,98	100

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по захоронению твердых бытовых отходов рассчитана, исходя из потребности абонентов с. Старое Дрожжаное в вывозе и дальнейшем захоронении твердых бытовых отходов, и в соответствии с установленными производственными мощностями полигона захоронения твердых бытовых отходов.

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составит 7,98 тыс. куб. м по предложению организации.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;

рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

Расходы приняты на основании договора №2629 от 19.09.2010 года на потребление электрической энергии заключенным с Буинским отделением филиала ОАО «Татэнергосбыт». Затраты приняты в размере 56,29 тыс.руб. на основании утвержденного периода.

2.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 401,97 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 334,14 тыс.руб.

- отчисления на социальные нужды (20,3%) – 67,83 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 4 чел. Расчет произведен Госкомитетом на основании фактических данных 2015 года.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	1,00	11,24	134,94
Рабочий по благоустройству	1,00	8,30	99,60
Охранник	1,00	8,30	99,60
Итого	3	9,28	334,14

4. Аренда оборудования.

По данной статье отражены затраты по уплате арендной платы за полигон и имущество полигона в сумме 113,58 тыс. руб. в год в соответствии с договором аренды муниципального имущества №25-014-0227 от 03.09.2015, так же затраты на аренду экскаватора в сумме 85,20 тыс.руб. в год, по расчету организации в год потребуется 71 час работы экскаватора, в соответствии с договором №112 от 01.01.2016, один час работы экскаватора стоит 1200 руб. в арендную плату включены расходы на топливо и оплату услуг водителя.

5.Затраты на текущий и капитальный ремонт

Затраты приняты госкомитетом в размере 10,00 тыс.руб. на ремонт трактора ДТ-75.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 286 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

6. Цеховые расходы

Цеховые расходы спрогнозированы организацией в сумме 79,14 тыс.руб. Госкомитетом принято 52,59 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составило 26,55 тыс.руб. Скорректированы затраты на ГСМ, расход ГСМ взят по факту 2015 года. Аренда земли, охрана труда, материалы на ремонт не приняты так как нет подтверждающих документов. Затраты на анализы приняты с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,%
1	ГСМ	54,72	39,93	-14,79
2	Аренда земли	0,69	0,00	-0,69
3	Санпэдстанция анализы	12,96	12,65	-0,31
4	Охрана труда	9,67	0	-9,67
5	Материалы на ремонт	1,10	0	-1,10
Итого		**79,14**	**52,59**	**-26,55**

7. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы запланированы организацией в сумме 1431,90 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет в сумме 1213,12 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 218,78 тыс.руб. Транспортные расходы, услуги банка, услуги ЕРЦ, услуги связи, расходы на канцтовары приняты по утвержденному периоду с применением индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Затраты на услуги договорные и командировочные не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Общеэксплуатационные расходы отнесены на вид деятельности утилизация (захоронение) ТБО в размере 4,20% от суммы всех расходов в сумме 50,91 тыс.руб. Скорректированы затраты на аренду нежилого помещения для рабочих мест по обслуживанию клиентов в размере 1 тыс.руб. на основании договора арнеды б/н от 15.09.2014 г. Общеэксплуатационные расходы согласно учетной политики организации распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов общества.

Тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей статей затрат	Прогноз организации	Расчет организации	Отклонение
1	Заработная плата АУП	803,95	797,41	-6,54
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	163,20	161,87	-1,33
3	Транспортные расходы	196,00	118,33	-77,67
4	Услуги банка	69,00	34,46	-34,54

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 287 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

5	Услуги ЕРЦ	29,00	30,10	1,10
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	36,00	31,14	-4,86
7	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	27,00	15,00	-12,00
8	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	45,00	0,00	-45,00
9	Аренда зданий (договор б/н от 15.09.2014)	48,00	1,00	-47,00
10	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	3,75	23,80	20,05
11	командировочные	11,00	0,00	-11,00
Итого		**1431,90**	**1213,12**	-218,78
Итого на услугу по утилизации (захоронению) ТБО 4,20%		**60,10**	**50,91**	-9,19

Численность по работникам относящихся к общехозяйственным расходам принята по факту 2015 года с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

Тыс.руб.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	22,75	272,96
Бухгалтер	1	15,77	189,20
Экономист	1	14,59	175,08
мастер	1	13,35	160,17
Итого	**4,0**	**16,61**	**797,41**

8. *Валовая прибыль.*

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- ООО «Фламинго» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы - расходы». На уплату налогов предусмотрены затраты в размере 15,48 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 288 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ООО «Фламинго»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	96,97	100,04	100,04	103,13	103,13	106,47	106,47	109,83	109,83	113,48
Отклонение в %	100,0%	103,2%	100,0%	103,1%	100,0%	103,2%	100,0%	103,2%	100,0%	103,3%

(без учета НДС)

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Фламинго» и руководством Исполнительного комитета Дрожжановского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по делу
об установлении тарифов М.М. Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В. Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 289 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО
индивидуального предпринимателя Шакирова Ришат Фаритовича
Заинского муниципального района
на 2017-2021 годы

№ тарифного дела: 26/99

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ИП «Шакиров Ришат Фаритович» Заинского муниципального образования с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период индивидуальным предпринимателем были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ИП Шакиров Ришат Фаритовичу выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29. 04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат ИП «Шакиров Ришат Фаритович» Заинского муниципального образования регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Краткая характеристика.

Предприятие осуществляет эксплуатацию полигона на основании договора аренды земельных участков №71/16 от 01.06.2016 г., действующего до 16.04.2017 г. заключенный между палатой имущественных и земельных отношений Заинского муниципального района для обслуживания полигона ТБО с подъездной дорогой. На основании договора аренды №114/16 от 08.08.2016 г. предприятие арендует землю для строительства и обслуживания мусоросортировочного комплекса, действующего по 07.08.2065 г. заключенный между палатой имущественных и земельных отношений Заинского муниципального района. Договором аренды муниципального имущества №7/16 от 16.05.2016 г. согласно протоколу заседания

аукционной (конкурсной) комиссии предприятие принимает в аренду здание полигона ТБО, срок аренды устанавливается по 16.04.2017 г., договор заключен между палатой имущественных и земельных отношений Заинского муниципального района. Так же договором аренды муниципального имущества №8/16 от 16.05.2016 г. предприятие принимает в аренду горизонтальный пресс ПГМК-30, срок аренды устанавливается по 16.04.2017 г., договор заключен между палатой имущественных и земельных отношений Заинского муниципального района.

Мощность полигона для захоронения ТБО 313 тыс. м3 в год, мощность сортировочной линии 80 тыс. м3 в год

Потребителями утилизации (захоронения) ТБО являются объекты жилищно-коммунальной, социальной сферы, прочие потребители и население г. Заинск.

Тариф на услугу утилизацию (захоронение) ТБО на 2014-2016 год установлен постановлением Госкомитета от 22.11.2013 № 10-50/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ИП Шакиров Ришат Фаритович	52,00	52,00	52,00	56,46	56,46	56,46

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96
Величина тарифа	руб./ куб.м.	63,90	66,87	70,21	73,75	77,50	56,02	57,83	59,67	61,65	63,64
Товарная продукция	тыс. руб.	6515,19	6817,82	7158,33	7519,50	7901,52	5 711,37	5 896,06	6 083,60	6 285,73	6 488,52

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	101,96	95,53	101,96	106,7	101,96	100	101,96	100	101,96	100	101,96	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	1,77	18,09	0	0	0		0		0		0	
1.2. Населению	тыс.$м^3$	75,93	66,50	75,93	114,2	75,93	100	75,93	100	75,93	100	75,93	100
	%												
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	26,03	10,95	26,03	237,7	26,03	100	26,03	100	26,03	100	26,03	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	101,96	95,53	101,96	106,7	101,96	100	101,96	100	101,96	100	101,96	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	101,96	95,53	101,96	106,7	101,96	100	101,96	100	101,96	100	101,96	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ИП «Шакиров Ришат Фаритович» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов рассчитана, исходя из потребности абонентов г. Заинск и Заинского муниципального района в вывозе и дальнейшей утилизации (захоронении) твердых бытовых отходов, и в соответствии с установленными производственными мощностями полигона утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составит 101,96 тыс. куб. м. увеличение относительно утвержденного периода за 2016 год на 6,7% принято по факту 2015 года

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,1 %;
рост заработной платы –105,5%;
рост прочих расходов –105,3%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 105,9–%;
рост заработной платы –104,8%;
рост прочих расходов –104,7%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –105,6%;
рост заработной платы –104,3%;
рост прочих расходов –104,7%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –105,6%;
рост заработной платы –104,3%;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 295 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

рост прочих расходов –104,7%.

2021 год:

рост цен на электроэнергию –105,6%;

рост заработной платы –104,3%;

рост прочих расходов –104,7%.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 296 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1.Затраты по статье «Материалы»

По данной статье Госкомитетом приняты прогнозируемые предпринимателем затраты на покупку материалов необходимых для ведения технологического процесса обтирочные материалы, удобрение, шланг поливочный приняты на 2017 год в размере 2,51 тыс.руб. с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

1. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье отражены затраты на электроэнергию в соответствии с договором энергоснабжения от 01 июня 2009г. №1627Э. Расходы приняты на основании фактического потребления электроэнергии за 2015 год 15,18 тыс. кВт/ч в сумме 86,82 тыс.руб. с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

2.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1469,54 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1221,56 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (20,3%) – 247,98 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 9,5 чел.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО	**6**		**811,19**
Машинист бульдозера	2,00	17,20	412,79
Рабочий по благоустройству	1,00	8,30	99,60
сторож	3,00	8,30	298,80
Сортировка ТБО	**3,5**		**410,38**
сортировщик по фракциям	3,00	9,52	342,61
слесарь электрик по ремонту	0,50	11,29	67,77
Всего	***9,5***	***10,72***	**1221,56**

3 . Аренда транспортных средств

По аренде для сортировки ТБО арендуется МТЗ-82 по договору аренды №17 от 01.01.2016 в сумме 156 тыс.руб. в год. По договору аренды №7 от 11.01.2016 г. ИП «Харасовым Ленар Мирзалифовичем» за аренду КАМАЗА в сумме 240 тыс.руб. в год. Так же аренду экскаватора колесного по договору аренды б/н от 01.01.2016 в сумме 168 тыс.руб. в год. Общая сумма аренды на 2017 год составила по сортировке 156 тыс.руб., по захоронению 408 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 297 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

Арендная плата принята с учетом того, что в основных средствах транспортные средства отсутствуют.

4.Затраты на текущий и капитальный ремонт

По данной статье отражены затраты на материалы и запчасти для ремонта и содержания техники. На материалы для ремонта техники в сумме 120,32 тыс.рублей. Затраты приняты с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития.

Перечень затрат

Тыс.руб

№ п/п	Статьи затрат	2017 год
	Сортировка	***46,46***
	Ремонт и наладка оборудования (материалы, инструменты)	46,46
	Захоронение	73,86
	Содержание и ремонт техники	73,86
	Итого	**120,32**

5. Цеховые расходы

Цеховые расходы спрогнозированы в сумме 2088,14 тыс. руб. В составе отражены затраты на горюче смазочные материалы для тракторов, затраты на заработную плату мастера полигона и отчисления от заработной платы с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определённых прогнозом социально экономического развития. Затраты на охрану труда, анализы санэпидстанции, противопожарные мероприятия, содержание ванны для дезинфекции колес, услуги дератизации приняты по факту 9 месяцев 2016 года с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Не приняты расходы на благоустройство территории полигона в связи с отсутствием подтверждающих документов. Затраты на аренду полигона, земли полигона, горизонтального пресса ПГМК-30 приняты в соответствии с представленными договорами аренды. В затратах для выполнения обсыпки грунтом состоят расходы на закупку щебня.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации, тыс.руб.
1	Заработная плата цехового персонала (1 ставка мастера, 0,5 ставки диспетчера)	364,29	229,62	-134,67
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	73,95	46,61	-27,34
3	ГСМ (агентское соглашение №ИЧ-1806/14Л от 18.06.2014)	851,89	887,59	35,70
4	Затраты на ремонт цеховые	211,34	123,83	-87,51
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	56,90	19,14	-37,76
6	Анализы санэпидстанции (договор №85 от 15.01.2015)	46,60	25,77	-20,83
7	Договор аренды полигона (договор №7/16 от 16.05.2016)	108,10	101,21	-6,89

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 298 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации, тыс.руб.
8	аренда земли полигона (договор №71/16 от 01.06.2016, №114/16 от 08.08.2016)	97,39	8,94	-88,45
9	ЕРЦ частный сектор и сельские поселения (договор № 72 от 01.08.2012)	74,43	0,00	-74,43
10	Противопожарные мероприятия	11,91	20,76	8,85
11	Благоустройство территории полигона	12,58	0,00	-12,58
12	Содержание ванны для дезинфекции колес	22,00	52,94	30,94
13	Услуги дератизации бытовых помещений и сортировочной (договор №97 от 12.01.2015)	30,10	39,72	9,62
14	Расходы для выполнения технологии обсыпка грунтом и прокладывать подъездные дороги до разгрузочной площадки (договор №ТД-103 от 28.09.2015) закупка щебня	351,00	351,00	0,00
15	Аренда пресса (дог.мун.им.85/15 от 10.06.15)	192,00	114,50	-77,50
Итого		**2 504,48**	**2 021,65**	**-482,8**

Распределение цеховых расходов согласно учетной политики принятой в организации на вид деятельности по захоронению ТБО приходится 60 %, на сортировку 40%. Доходы от сортировки в год составляют 150 тыс.руб.

6. *Доходы от сортировки*

Доходы от сортировки приняты по предложению организации 150,00 тыс.руб. в год.

7. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы запланированы в сумме 1316,69 тыс.руб. Заработная плата и отчисления на соц. нужды рассчитаны с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Услуги банка, услуги связи приняты по фактическим затратам 2015 года. Услуги по подготовке кадров, расходы на канцтовары, услуги договорные приняты по фактическим расходам за 9 месяцев 2016 года. Прочие общеэксплуатационные расходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов. Налоги и платежи относимые на себестоимость приняты на основании приложенных деклараций. Транспортные расходы приняты на уровне утвержденного периода с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. В налоги и платежи относимые на себестоимость включается затраты на уплату транспортного налога в размере 4 тыс.руб. и плату за предельно допустимые выбросы в размере 16,94 тыс.руб.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации, тыс.руб.
1	Заработная плата АУП	920,90	827,96	-92,94
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	186,94	168,08	-18,86
3	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	0,78	0,82	0,04

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 299 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации, тыс.руб.
4	Транспортные расходы	121,43	118,57	-2,86
5	Услуги банка	75,14	78,29	3,15
6	Подготовка кадров	18,00	4,67	-13,33
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	33,02	26,85	-6,17
8	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	24,10	21,01	-3,09
9	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	91,42	4,00	-87,42
10	Лицензии, экспертиза	30,00	45,50	15,50
11	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	21,02	20,94	-0,08
12	Прочие общеэксплуатационные расходы	25,38	0,00	-25,38
Итого		**1 548,13**	**1 316,69**	-231,44
На услугу по утилизации ТБО 100,0%		**1 548,13**	**1 316,69**	-231,44

Расшифровка статьи «Заработная плата АУП» Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Фонд оплаты труда за 2013 год (тыс.руб)
Всего	3,5	19,71	**827,96**
Директор	1,00	25,95	311,41
Бухгалтер	1,00	19,82	237,80
Экономист	1,00	17,32	207,80
эколог	0,50	11,83	70,95

8. ***Валовая прибыль.***

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предпринимателя на следующие цели:

В соответствии с уведомлением №703 от 06.11.2008г.Федеральной налоговой службы России №13 по Республике Татарстан с.01.01.2009 года индивидуальный предприниматель применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы». На уплату налогов предусмотрены затраты согласно налоговой декларации в размере 278,08 тыс.рублей.

Заключение

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 300 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:41

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ИП Шакиров Ришат Фаритович	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	56,02	56,02	56,02	59,64	59,64	59,70	59,70	63,60	63,60	63,68
Отклонение, в %	99,2%	100,0%	100,0%	106,5%	100,0%	100,1%	100,0%	106,5%	100,0%	100,1%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ИП Шакиров Ришат Фаритович и руководством Исполнительного комитета Заинского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по делу
об установлении тарифов М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 301 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:42

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО
Муниципальное унитарное предприятие «Экоресурс»
Зеленодольского муниципального района
на 2017-2021 годы

№ тарифного дела: 26/100

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация МУП «Экоресурс» Зеленодольского муниципального образования с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период МУП «Экоресурс» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 302 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:43

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для МУП «Экоресурс» Зеленодольского муниципального образования выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации МУП «Экоресурс» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Краткая характеристика.

Проектная вместимость объекта для захоронения ТБО 6,500 тыс.м$^{3.}$

Договор аренды от 11.06.2009 № Зем-1-156а заключен Палатой имущественных и земельных отношений Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан, сроком на 10 лет.(кадастровый №16:20:111002:1)

По технологическому процессу применяется метод захоронения.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 29.11.2013 №10-54/кс с календарной разбивкой:

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 303 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:43

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
МУП «Экоресурс»	41,19	41,19	41,19	44,11	44,11	44,98

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	227,24	227,24	227,24	227,24	227,24	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86
Величина тарифа	руб./ куб.м.	64,28	66,53	68,84	71,24	73,90	42,76	44,26	45,78	47,37	49,02
Товарная продукция	тыс. руб.	14 605,88	15 117,18	15 645,05	16 190,34	16 793,77	10 256,47	10 616,60	10 981,74	11 362,15	11 758,78

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 304 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:43

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	Факт за 9 месяцев 2016 года	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
					год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. м^3	209,97	227,24	179,90	239,86	105,5	239,86	100	239,86	100	239,86	100	239,86	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.м^3	7,76	10,99	6,21	10,99	100	10,99	100	10,99	100	10,99	100	10,99	100
1.2. Населению	тыс.м^3	138,14	138,21	117,54	150,82	109,1	150,82	100	150,82	100	150,82	100	150,82	100
	%	65,8	60,8	65,3	62,9		62,9		62,9		62,9		62,9	
1.3. Прочим потребителям	тыс.м^3	64,07	78,04	56,15	78,05	100	78,05	100	78,05	100	78,05	100	78,05	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	209,97	227,24	179,90	239,86	105,5	239,86	100	239,86	100	239,86	100	239,86	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	0	0	0	0		0		0		0		0	
	%													
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	209,97	227,24	179,90	239,86	105,5	239,86	100	239,86	100	239,86	100	239,86	100

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 305 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:43

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2017 год составит 239,86 тыс. куб. м увеличение относительно утвержденного объема на 2016 год на 5,5% принято по фактичемому объему принятых ТБО за 9 месяцев 2016 года.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 306 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:43

рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 307 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:43

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье отражены затраты электроэнергии на 2017 год в размере 56,73 тыс. руб. согласно договора электроснабжения №8190Э от 01.09.2009г заключенным Приволжским отделением предприятия ОАО «Энергосбыт» на освещение и отопление бытовых помещений полигона. Затраты приняты на основании фактического объема электроэнергии за 2015 год.

2.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 2639,23 тыс.руб. с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 2025,51 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (30,30%) – 613,73 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 8 чел.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	1,00	23,03	276,41
Водитель	0,50	18,52	111,13
Тракторист	1,00	26,18	314,10
Рабочий по благоустройству	4,00	16,75	804,10
Охранник	3,00	14,44	519,77
Итого	**9,5**	**17,76**	**2 025,51**

3. Аренда основного оборудования

По данной статье приняты расходы на аренду спецтехники исходя из норм потребности в спецмашинах для работы на полигоне с учетом объема утилизированных ТБО. Экскаватор R170 на сумму 972,00 тыс.руб. по договору аренды б/н от 01.05.2016 г. и расходы на аренду КАМАЗА 55111 на сумму 432 тыс.руб. согласно договору б/н от 01.05.2016 г. Спецтехника необходима для завершения строительства котлована карты второй очереди, рекультивацию старой свалки и пересыпку первой очереди. Данной техники у организации нет. Не приняты расходы на аренду экскаватора МТЗ-82 и аренду КАМАЗА 55111.

4.Затраты на текущий и капитальный ремонт

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 308 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

По данной статье отражены затраты на ремонт и содержание техники (бульдозера Т-170,трактора экскаватора) в размере 300,10 тыс. рублей. Затраты приняты с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития к утвержденному периоду. Так же приняты затраты на металл для строительства колодцев. По мере наполняемости рабочей карты строительство колодца необходимо в течении всего периода для забора фильтрата и сточных вод с последующим орошением ТБО, для уплотнения отходов и предотвращения пожаров. Общая сумма затрат 362,32 тыс.руб.

5. Цеховые расходы

Цеховые расходы спрогнозированы организацией в сумме 6765,40 тыс.руб., по расчету Госкомитета составили 4560,68 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 2204,72 тыс.руб. Не включены в заработную плату 2 ставки приемщика ТБО и 2 ставки наблюдателя, т.к. они не относятся к процессу захоронения ТБО. Затраты на ГСМ, ремонт, коммунальные платежи приняты с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития от утвержденного периода. Затраты на аренду земли приняты в соответствии с договором аренды от 11.06.2009 № Зем-1-156а. Затраты на проектные работы (разработка проекта ПДВ) на полигоне разделены на 5 лет равными долями. Затраты на изготовление талонов, ремонт весов не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата цехового персонала (0,5 ставки механика, 0,5 ставки энергетика)	1 058,40	351,79	-706,61
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	320,70	106,59	-214,11
3	ГСМ	4 072,47	3 398,83	-673,64
4	Затраты на ремонт цеховые	248,13	94,14	-153,99
5	Электроэнергия на цеховые расходы	396,00	103,17	-292,83
6	Коммунальные платежи	63,12	59,57	-3,55
7	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	67,95	68,49	0,54
8	Аренда земли (договор №3ем-1-156а от 11.06.2009)	224,75	224,75	0,00
9	Сбор за негативное воздействие на окружающую среду	68,91	66,91	-2,00
10	Ремонт весов электронных	33,87	0,00	-33,87
11	Проектные работы на полигоне (договор №51 от 16.05.2016) разработка проекта ПДВ	92,28	16,00	-76,28
12	Расходы по произведенным анализам и пробам на полигоне (договор №581/2016 от 20.07.2016)	54,03	26,16	-27,87
13	Центр гигиены и эпидемиологии за поверку санитар.эпид.норм (договор №233 от 08.04.2016, №942/ООЛД от 08.07.2016)	55,42	44,28	-11,14
14	Изготовление талонов	9,37	0,00	-9,37
Итого		**6 765,40**	**4 560,68**	**-2204,72**

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 309 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

6. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы спрогнозированные организацией в сумме 4411,81 тыс.руб., Госкомитетом произведен расчет на сумму 4147,84 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 263,97 тыс.руб. Заработная плата и отчисления на соц нужны приняты с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Затраты на услуги банка, связи, канцтовары, договорные приняты с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития к утвержденному периоду. Затраты на аренду зданий приняты в соответствии с договором аренды №1/270 ль 02.06.2016 г. В прочие общеээксплуатационные расходы входят затраты на: водоснабжение в размере 30,33 тыс.руб в год и командировочные затраты. Не приняты расходы на временного управляющего 396,00 тыс.руб. В договорные услуги входят затраты на: консультационные услуги, услуги по обслуживанию кассового аппарата, услуги по электронному правительству, заправка картриджей, услуги программиста, отправка отчетностей, оценка условий труда, ремонт авто директора. Общеэксплуатационные расходы распределяются пропорционально расходам.

Тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата АУП	2 318,40	2 312,06	-6,34
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	702,48	700,56	-1,92
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	112,56	49,97	-62,59
4	Услуги банка	40,85	42,40	1,55
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь) (договор №1205 от 01.04.2009)	244,00	246,89	2,89
6	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	22,00	22,84	0,84
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	173,00	175,02	2,02
8	Аренда зданий (договор №1/270 от 02.06.2016)	336,00	135,59	-200,41
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	16,22	16,22	0,00
10	Прочие общеэксплуатационные расходы	446,30	50,30	-396,00
Итого		**4 411,81**	**3 751,84**	-659,97
На услугу по утилизации ТБО 30%		1 323,54	1 125,55	-197,99

Расшифровка статьи «Заработная плата АУП» Тыс.руб

Работники предприятия по всем видам деятельности, относящиеся к общехозяйственным расходам	Численность	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Фонд оплаты труда за 2013 год
Экономист	1,00	21,99	263,84
Эколог	1,00	8,40	100,80
Главный бухгалтер	1,00	31,41	376,92
Бухгалтер-кассир	1,00	25,13	301,54

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 310 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

Инженер ПТО	1,00	24,08	288,97
Исполнительный директор	1,00	51,30	615,64
Заместитель исполнительного директора	1,00	30,36	364,36
Всего	7,00	27,52	2 312,06

7. *Валовая прибыль.*

В соответствии с уведомлением о возможности применения упрощенной системы налогообложения Межрайонной инспекции Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №8 по Республике Татарстан от 01 июля 2008г. №1668 Муниципальное унитарное предприятие «Экоресурс» Зеленодольского муниципального района применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы».

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 107,96 тыс.рублей;

Заключение

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 311 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

МУП «Экоресурс»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	42,76	42,76	42,76	45,76	45,76	45,80	45,80	48,93	48,93	49,11
Отклонение в %	95,1%	100,0%	100,0%	107,0%	100,0%	100,1%	100,0%	106,8%	100,0%	100,4%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия МУП «Экоресурс» и руководством Исполнительного комитета Зеленодльского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 312 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО ООО «Благоустройство» Камско – Устьинского муниципального района на регулируемый период 2017-2021 годы

№ тарифного дела: 26/101

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Благоустройство» Камско-Устьинского муниципального района с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Благоустройство» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

4. расчет тарифа на утилизацию (захоронение) на регулируемый период;

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Благоустройство» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Благоустройство» Камско-Устьинского муниципального образования на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Краткая характеристика.

На основании договора аренды земельного участка от 20.06.2016 г. №52/13 Исполнительный комитет Камско-Устьинского муниципального района РТ передал в аренду земельный участок общей площадью 32257 кв.м для размещения полигона твердых бытовых отходов и утилизационного цеха на срок до 11.05.2019 г.

На основании договора аренды №13 от 15.05.2013г. Исполком Камско-Устьинского муниципального района РТ передал в аренду до 16.05.2019 г. нижеперечисленное имущество:

- административное здание;
- сортировочный цех;
- гараж с навесом.

Сортировочный цех не эксплуатируется.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 29.11.2013 №10-54/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ООО «Благоустройство»	116,12	123,56	123,56	123,56	123,56	126,92

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35
Величина тарифа	руб./ куб.м.	182,27	169,61	137,97	137,97	137,97	119,00	122,73	126,43	130,28	134,31
Товарная продукция	тыс. руб.	4 438,19	4 129,90	3 359,33	3 359,33	3 359,33	2 897,57	2 988,37	3 078,40	3 172,30	3 270,26

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. $м^3$	23,91	23,61	24,35	103,1	24,35	100	24,35	100	24,35	100	24,35	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.$м^3$	7,97	5,23	5,21	99,6	5,21	100	5,21	100	5,21	100	5,21	100
1.2. Населению	тыс.$м^3$	15,71	17,70	17,12	96,7	17,12	100	17,12	100	17,12	100	17,12	100
	%												
1.3. Прочим потребителям	тыс.$м^3$	0,23	0,68	2,02	297,1	2,02	100	2,02	100	2,02	100	2,02	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	23,91	23,61	24,35	103,1	24,35	100	24,35	100	24,35	100	24,35	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.$м^3$	23,91	23,61	24,35	103,1	24,35	100	24,35	100	24,35	100	24,35	100

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

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

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

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2016 год составит 24,35 тыс. куб. м выше утвержденного объема на 2016 год на 3,1% принято по предложению организации.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 317 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 318 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Затраты на покупную электрическую энергию

По данной статье обществом спрогнозированы затраты на электроэнергию на 2017 год в размере 128,89 тыс.руб. по факту 9 месяцев 2016 года. Объем необходимой электроэнергии 26,30 тыс. кВт./ч. договор электроснабжения №2604Э от 26.07.2010 г.

2.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1133,35 тыс.руб. с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 712,57 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (23,20%) – 165,32 тыс.руб.

Минимальная ставка рабочего по благоустройству и охранника доведена до минимальной ставки, определенной отраслевым тарифным соглашением.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 8 чел.

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Захоронение ТБО			
Машинист бульдозера	0,50	14,66	87,95
Тракторист	1,00	10,55	126,62
Рабочий по благоустройству	2,00	8,30	199,20
Охранники	3,00	8,30	298,80
Итого	6,50	9,58	**712,57**

3.Аренда основного оборудования

По данной статье отражены затраты на аренду земли, имущества и транспортное средство:

- по договору аренды муниципального имущества №13 от 15.05.2013 (перерабатывающий цех 276 кв.м, гараж 37,5 кв.м., навес 49,6 кв.м., административное здание 37,3 кв.м.) заключенный Палатой имущественных и земельных отношений Камско – Устьинского муниципального района РТ в сумме 148,44 тыс.руб в год; за аренду земли в размере 89,95 тыс.рублей в год (договор аренды от 52/13 от 26 июня 2013 года заключенный Исполнительным комитетом Камско-Устьинского мун.района), за аренду ДТ-75Д4 согласно договору №3 от 01.01.2016 г. в размере 700 руб.(необходимо 168 часов работы в год) в час, за аренду ЮМЗ-6 КЛ согласно договору б/н от 01.01.2016 г. в сумме 136,67 тыс.руб. в год. Не приняты затраты на аренду трактора МТЗ-82-1.

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 319 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

4.Затраты на текущий и капитальный ремонт

По данной статье отражены затраты на ремонт арендуемых транспортных средств в размере 163,17 тыс.рублей. В соответствии с договорами аренды транспортных средств ремонт арендатор производит текущий ремонт транспорта за свой счет.

5. Цеховые расходы

В составе «цеховых расходов» отражены затраты на горюче смазочные материалы для работы механизмов, затраты на заработную плату мастера и отчисления на соц. нужды скорректированы на основании фактической заработной платы за 2015 год с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Договорные услуги не приняты т.к. аренда трактора учитывается в аренде основного оборудования. В прочие цеховые входит химический анализ воздуха, подземных вод, анализ почвы.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата цехового персонала	121,87	99,60	-22,27
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	28,27	23,11	-5,16
3	ГСМ (договор №24-кр от 11.01.2016)	228,70	222,80	-5,90
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства (договор №21 от 01.04.2016)	32,55	32,55	0,00
5	Договорные услуги (договор б/н от 01.01.2016)	145,20	0,00	-145,20
6	Прочие цеховые расходы (договор №101 от 10.04.2015)	32,28	62,20	29,92
Итого		**588,87**	**440,25**	-148,62

6. Прочие прямые расходы

Обществом спланированы затраты в сумме 346,00 тыс.рублей для выполнения технологического процесса изоляции карты грунтом. Затраты приняты на основании оплаченных квитанций.

7. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы спрогнозированы организацией в сумме 1688,94 тыс.руб., по расчету Госкомитета расходы составили 973,36 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составило 715,58 тыс.руб. Скорректированы затраты на заработную плату и отчисления на соц. нужды с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы не принята т.к. ее нет по факту 2015 года. Не приняты затраты на транспортные расходы, на лицензию, экспертизу в связи с отсутствием документов. Скорректированы затраты на услуги банка по факту 2015 года, услуги ЕРЦ приняты по факту 2016 года. Так же скорректированы затраты услуги связи, канцтовары,

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 320 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

услуги договорные с учетом индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Затраты на аренду зданий, земли не учтены т.к. они учитываются в аренде основного оборудования. Услуги договорные не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Тыс.руб

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата АУП	661,37	591,10	-70,27
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	153,44	137,13	-16,31
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	3,12	0,00	-3,12
4	Транспортные расходы	3,00	0,00	-3,00
5	Услуги банка (договор №1338/16 от 10.10.2011)	64,31	44,30	-20,01
6	Услуги ЕРЦ (договор №6 от 01.01.2016)	98,20	87,11	-11,09
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	40,92	39,96	-0,96
8	Канцтовары и почтово-телеграф. Расходы (договор №04-04 от 12.01.2015)	14,56	14,22	-0,34
9	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	35,61	0,00	-35,61
10	Лицензии, экспертиза	351,00	0,00	-351,00
11	Аренда земли	89,95	0,00	-89,95
12	Аренда зданий	148,46	0,00	-148,46
13	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	7,50	7,26	-0,24
14	Прочие общеэксплуатационные расходы	17,50	17,50	0,00
Итого		**1 688,94**	**938,58**	-750,36
На услугу по утилизации ТБО 45,72%		772,18	429,12	-343,06

Расшифровка статьи «Заработная плата АУП»

Тыс.руб

Наименование специальностей	Численность	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Фонд оплаты труда за 2017 год
Директор	1,00	17,59	211,08
Бухгалтер	1,00	9,89	118,69
юрист	1,00	10,89	130,67
зам директора	1,00	10,89	130,67
Итого:	4,00	12,32	**591,10**

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 321 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

7. *Валовая прибыль.*

В соответствии с уведомлением о возможности применения упрощенной системы налогообложения Межрайонной инспекции Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №4 по Республике Татарстан ООО «Благоустройство» Камско - Устьинского муниципального района применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 19,60 тыс.рублей;

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ООО «Благоустройство»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	119,00	119,00	119,00	126,46	126,43	126,43	126,43	134,14	134,14	134,48
Отклонение в %	93,8%	100,0%	100,0%	106,3%	100,0%	100,0%	100,0%	106,1%	100,0%	100,3%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Благоустройство» и руководством Исполнительного комитета Камско - Устьинского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5207481-1 от 30.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 322 из 332. Страница создана: 30.12.2016 10:44

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на услуги по утилизации ТБО
ООО «Эко-Сервис»
Кукморского муниципального района
на 2014 -2016 годы

№ тарифного дела: **26/102**

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

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

Согласно ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может **быть менее чем три года и более чем пять лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.**

Соблюдая нормы действующего законодательства в области тарифного регулирования, в Госкомитет обратилась организация ООО «Эко-Сервис» с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО на регулируемый период.

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ООО «Эко-Сервис» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2017-2021 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2017-2021 год;

4. расчет тарифа на утилизацию ТБО на 2017-2021 годы;

5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;

6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Эко-Сервис» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 108.

Метод установления тарифов

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Эко-Сервис» на регулируемый период (2017-2021 гг.) использовался метод индексации тарифов, в соответствии с которым, на основании п.37 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

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

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Земельный участок принадлежит на праве собственности в соответствии с свидетельством о государственной регистрации права №16-16/024-16/117/001/2016-2327/1 от 14.04.2016 г. объектом правая является полигон ТБО мощностью 253,5 тыс.куб.м., сроком эксплуатации 20 лет.

ООО «Эко-Сервис» для утрамбовки твердых бытовых отходов использует бульдозер марки ДТ-75, трактор Т-130, ЮМЗ-6 (погрузчик).

Договором аренды муницпального имущества №1 от 10.06.2015 между палатой земельных и имущественных отношений Кукморского муниципального района передается в аренду нежилое здание полигона ТБО, срок аренды устанавливается по 09.06.2020 г.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Тарифы на услуги по утилизации ТБО на 2014-2016 год установлены постановлением Госкомитета от 22.11.2013 №10-49/кс с календарной разбивкой:

	2014 год		2015 год		2016 год	
Организация	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
ООО «Эко-сервис»	133,07	137,04	137,04	138,00	138,00	141,62

Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз организации					По итогам экспертизы Госкомитета				
		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021
Принято ТБО	тыс. куб.м	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Величина тарифа	руб./ куб.м	144,28	147,30	149,87	149,87	149,87	137,41	140,95	145,19	149,61	154,22
Товарная продукция	тыс. руб.	4 328,36	4 419,14	4 496,07	4 496,07	4 496,07	6 183,45	6 342,67	6 533,65	6 732,66	6 940,04

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год утв.	2017 год прогноз		2018 год прогноз		2019 год прогноз		2020 год прогноз		2021 год прогноз	
				год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста	год	% роста
1. Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. м^3	29,50	28,80	45,00	156,3	45,00	100	45,00	100	45,00	100	45,00	100
1.1. Бюджетным потребителям	тыс.м^3	5,90	5,50	4,80	87,3	4,80	100	4,80	100	4,80	100	4,80	100
1.2. Населению	тыс.м^3	11,70	11,50	28,80	250,4	28,80	100	28,80	100	28,80	100	28,80	100
	%	39,7	39,9	64		64		64		64		64	
1.3. Прочим потребителям	тыс.м^3	11,90	11,80	11,40	96,6	11,40	100	11,40	100	11,40	100	11,40	100
2. Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	29,50	28,80	45,00	156,3	45,00	100	45,00	100	45,00	100	45,00	100
2.1. Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	0	0	0		0		0		0		0	
	%												
2.2. Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс.м^3	29,50	28,80	45,00	156,3	45,00	100	45,00	100	45,00	100	45,00	100

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Эко-Сервис» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Объем принятых твердых бытовых отходов на 2016 год составит 45,00 тыс. куб. м выше утвержденного объема на 2016 год на 56,3% принято по расчету организации согласно письма вх.4661 от 05.10.2016 г.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2017-2021 годы

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2021 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017-2019 г.):

2017 год:
рост цен на электроэнергию –107,0 %;
рост заработной платы –104,7%;
рост прочих расходов –103,8%.
2018 год:
рост цен на электроэнергию 106,3–%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,4%.
2019 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2020 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;
2021 год:
рост цен на электроэнергию –106,3%;
рост заработной платы –104,0%;
рост прочих расходов –104,3%;

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2017 г. рост тарифов на услуги утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2017 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

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

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс

1. Материалы

На 2017 год организацией запланировано провести ремонт подъездных дорог и площадки на полигоне ТБО согласно дефектного акта и сметного расчета на сумму 1600 тыс.руб., Госкомитетом разделена на 5 лет по 320 тыс. руб.

2. Затраты на покупную электрическую энергию

Госкомитетом произведен расчет согласно индексам дефляторам, определенным прогнозом социально экономического развития в сумме 71,30 тыс.руб., объем покупной электроэнергии принят по предложению организации и составил 12,80 тыс. кВт.ч. Договор энергоснабжения №55804Э от 11.08.2011 г.

3.Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1979,83 тыс.руб. с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1645,74 тыс.руб. на уровне предложения организации.
- отчисления на социальные нужды (20,30%) – 334,09 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 10 чел.

Увеличение на 40,6 % относительно утвержденного периода связано с увеличением объема захороняемого ТБО, т.к. добавляются новые работники, а именно: 1 ставка тракториста и машинист экскаватора.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Заняты в основном производстве (захоронение ТБО)			
Машинист бульдозера	1,00	16,42	197,00
Машинист экскаватора	1,00	19,00	228,00
Водитель	1,00	15,84	190,09
Рабочий по благоустройству	2,00	10,98	263,59
Охранник	3,00	10,98	395,39
тракторист	1,00	16,00	192,00
Итого	**10,00**		**1 645,74**

4. Амортизация основных средств производственного назначения

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений в 2017 году составит 69,70 тыс.руб. В составе основных средств у предприятия имеются трактор ДТ 75, трактор колесный ЮМЗ-6.

Спецтехника используются для перевозки изолирующего грунта и утрамбовки твердых бытовых отходов.

5. Аренда основного оборудования.

За аренду нежилого здания согласно договору аренды муниципального имущества №1 от 10.06.2015 г. арендная плата устанавливается в сумме 33,53 тыс.руб. в год., договор заключен по 09.06.2020 года.

Договором аренды транспортного средства №79 от 30.09.2016 г. предоставляется КАМАЗ 55111С, стоимость аренды в год составляет 408 тыс.руб., договор заключен на 5 лет.

Договором аренды экскаватора с правом выкупа №77 от 30.09.2016 г. предоставляется экскаватор гусеничный HITACHI ZX 200LC, стоимость аренды в год составляет 760,00 тыс.руб., договор заключен на 5 лет

6. Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения.

Общая сумма затрат по данной статье составит 523 тыс.руб. На сумму 403 тыс. руб. общество планирует приобретение запасных частей для КАМАЗА, трактора Т-130 и ДТ-75, в связи с большим сроком использования техники. На сумму 120 тыс. руб. планирует провести капитальный ремонт административного здания полигона ТБО согласно дефектному акту и сметному расчету.

7. Цеховые расходы

Организацией спрогнозированные затраты в сумме 1090,05 тыс.руб., Госкомитетом произведен расчет на сумму 1297,27 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет 207,22 тыс.руб. Заработная плата и отчисления на соц.нужды скорректированы с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. ГСМ рассчитан на основании расчета организации, необходимо 25500 л. диз. топлива по цене 35 руб./л. и 650 л. масла по цене 76 руб./л.

В договорные услуги входят транспортные услуги (водовоз) необходимые для технологических целей на полигоне ТБО.

В прочие цеховые услуги входит дезинфекция автомашин и дератизация.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата цехового персонала	202,80	166,35	-36,45
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	41,17	33,77	-7,40
3	ГСМ	682,88	941,90	259,02
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства (договор №00003955 от 13.04.2016)	28,00	23,56	-4,44
5	Договорные услуги (договор б/н от 01.01.2016)	40,10	40,10	0,00
6	Прочие цеховые расходы (договор №18-01/143-П от 16.03.2016, № 18-01/143-П от 16.03.2016)	15,00	19,08	4,08
7	Мониторинг окружающей среды (договор №349 от 15.04.2015, № 18-01/189-С от 16.03.2016)	80,10	72,52	-7,58
Итого		**1 090,05**	**1 297,27**	**207,22**

8. Прочие прямые расходы

Изолирующие материалы для захоронения. Договор купли-продажи некондиционного грунта от 01.02.2016 на общую сумму 448,80 тыс.руб.

9. Общеэксплуатационные расходы

Общеэксплуатационные расходы организацией заявлены в сумме 2257,10 тыс.руб., Госкомитетом произведен расчет на сумму 1497,25 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет 759,85 тыс.руб. Заработная плата и отчисления на соц. нужды скорректированы с учетом штатного расписания и индексов дефляторов, определенных прогнозом социально экономического развития. Транспортные услуги, услуги банка, канцтовары приняты с учетом индексов дефляторов относительно утвержденного периода. Услуги ЕРЦ, расходы на подготовку кадров, услуги связи, страхование, аренда земли приняты на основании фактических расходов за 9 месяцев 2016 года. Прочие общеэксплутационные расходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов. Затраты на лицензию разделены равными частями на 5 лет.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации,тыс.руб.
1	Заработная плата АУП	1 200,00	882,51	-317,49
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	243,60	179,15	-64,45
3	Транспортные расходы (договор№2204/2015 от 01.04.2015)	35,00	25,95	-9,05
4	Услуги банка	140,00	41,52	-98,48
5	Услуги ЕРЦ	120,00	91,54	-28,46
6	Подготовка кадров	38,00	21,41	-16,59
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь) (договор №116 от 27.01.2012)	50,00	34,26	-15,74
8	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	33,00	20,76	-12,24
9	Лицензии, экспертиз (договор №22 от 11.02.2016, №23 от 11.02.2016, №10 от 21.01.2015)	73,60	65,60	-8,00
10	Страхование имущества	58,00	24,39	-33,61
11	Аренда земли (договор б/н от 25.10.2016)	149,20	35,98	-113,22
12	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	76,70	74,18	-2,52
13	Прочие общеэксплуатационные расходы	40,00	0,00	-40,00
Итого		**2 257,10**	**1 497,25**	-759,85
На услугу по утилизации ТБО 30%		677,13	449,18	-227,95

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Фонд оплаты труда за 2017 год
Директор	1,00	23,11	277,29
Бухгалтер	1,00	18,49	221,93
Экономист	1,00	8,67	104,03
Мастер по вывозу	1,00	14,97	179,67
Эколог- контролер	1,00	8,30	99,60

Итого	**5**	**14,71**	**882,51**

10. *Валовая прибыль.*

ООО «Эко-сервис» Кукморского муниципального района применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия на следующие цели:

- на уплату налогов в размере 35,06 тыс.рублей;

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2017-2021 годы, предлагается принять:

ООО «Эко-сервис»	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)									
	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	с 1 января 2017 года	с 1 июля 2017 года	с 1 января 2018 года	с 1 июля 2018 года	с 1 января 2019 года	с 1 июля 2019 года	с 1 января 2020 года	с 1 июля 2020 года	с 1 января 2021 года	с 1 июля 2021 года
	137,41	137,41	137,41	144,49	144,49	145,89	145,89	153,34	153,34	155,11
Отклонение в %	97,0%	100,0%	100,0%	105,1%	100,0%	101,0%	100,0%	105,1%	100,0%	101,2%

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ООО «Эко-сервис» и руководством Исполнительного комитета Кукморского муниципального района. Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов соответствуют критериям доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.02.2016 № 35 «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей услуг организаций коммунального комплекса».

Лист согласования прилагается.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по тарифному делу М.М.Бадрутдинов

Согласовано:
Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*