ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

14.12.2016 г. Казань № 39-ПР

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

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

члены Правления:
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;
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:
Гайнуллина Т.В., начальник отдела регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи;

Гайфуллин Р.Э., заместитель начальника отдела регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи;

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

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

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

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

от ОАО «Сетевая компания»:
Назарова Н.А., заместитель генерального директора по экономике;
Чечков В.А., заместитель начальника УКС;
Нугуманова С.Н., начальник ОТП;
Хусаинова Р.Р., заместитель начальника ЮО;
Абдуллин И.Ю., начальник СО;
Делова Н.В., заместитель начальника ОТП;

от ООО «Тепло-ЭнергоСервис»:
Зарипов Ф.А., исполнительный директор;
Плешаков А.И., начальник ОУТР.

Повестка дня:

1. Об установлении срока оплаты за перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку в Республике Татарстан

Выступающий Р.Э.Гайфуллин

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год

Выступающий И.Х.Шакирзянова

3. Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод на 2017 год

*(**Альметьевский м.р.:** ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»; **Елабужский м.р.:** ООО «Водолей-М», Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное*

*учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Костеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения», **Зеленодольский м.р.:** ООО «Нижневязовской жилкомсервис»; **Камско-Устьинский м.р.:** МУП «УЮТ», **Лаишевский м.р.:** ООО «Производственно-строительная компания XXI век»; **Лениногорский м.р.:** ООО «Водоканал»; **г.Казань:** ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»; АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», ООО «Водо-система», **Пестречинский м.р.:** МУП «Управляющая компания»; **Чистопольский м.р.:** АО «Чистополь-Водоканал», ООО «Чистопольское сельское жилищно-коммунальное хозяйство»)*

Выступающий – И.А.Устинова

4. Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»

Выступающий – И.А.Устинова

5. Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2017 - 2019 годы

Выступающий И.А.Устинова

6. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал - КП» на 2017 - 2019 годы

Выступающий И.А.Устинова

7. Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Светводканал» на 2017 - 2019 годы

Выступающий – И.А.Устинова

8. Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления на 2017 - 2019 годы

Выступающий И.А.Устинова

9. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое Поле» на 2017 - 2019 годы

Выступающий И.А.Устинова

10. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.10.2016 № 5-11/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, на 2016-2018 годы»

Выступающий Е.В.Мартынова

11. 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 27.11.2015 № 5-39/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016-2018 годы»

(***Азнакаевский м.р.:*** *Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», г.Азнакаево,* ***Елабужский м.р.:*** *ООО «Альгазтранс-Елабуга»,* ***Зеленодольский м.р.:*** *ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»,* ***г. Казань:*** *АО «Казэнерго», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиал ОАО «РЖД», ООО «Теплоснабсервис»*)

Выступающий – Е.В.Мартынова

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы

Выступающий Е.В.Мартынова

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

(***Алькеевский, Высокогорский, Менделеевский, Нурлатский м.р., г.Казань.:*** *АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»;* ***Альметьевский м.р.:*** *ООО «Тепло-ЭнергоСервис»,* ***Лаишевский м.р.:*** *ООО «Производственно-строительная компания XXI век»*)

Выступающий Е.В.Мартынова

1. Слушали:

Гайфуллин Р.Р. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении срока оплаты за перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку в Республике Татарстан» (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении срока оплаты за перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку в Республике Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1. Установить срок оплаты за перемещение и хранение задержанных транспортных средств в количестве 30 дней со дня перемещения задержанного транспортного средства на специализированную стоянку в Республике Татарстан.

2. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год» (экспертное заключение 2.1-2.16 прилагается).

Выступили:

Назарова Н.А. отметила, что ОАО «Сетевая компания» предлагает Госкомитету рассмотреть возможность:

1) при расчете ставки C_1 применять индекс-дефлятор, утвержденный Министерством экономического развития России от 24.11.2016;

Садыкова Э.Д. ответила, что в Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, указано, что ставка C_1 считается в ценах регулируемого периода. При этом в Методических указаниях перечислены случаи, когда должен быть применен индекс-дефлятор. При расчете ставки C_1 такой нормы нет.

2) при расчете ставок C_2 и C_3 учитывать дифференциацию стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности воздушных и кабельных линий электропередач.

Штром А.Л. ответил, что согласно Методическим указаниям ставки платы устанавливаются в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ. Протяженность не относится ни к виду используемого материала, ни к способу выполнения работ. Т.о., существующая методология не предполагает дифференциацию стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности.

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия данного решения, так как:

1) проектом решения предлагается установить различные стандартизированные ставки C_1 для каждой сетевой организации. Вместе с тем, согласно ст. 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации;

Шакирзянова И.Х. ответила, что общая норма в Федеральном законе прописана, но механизм её реализации на уровне подзаконного акта – Методики расчета единой стандартизированные ставки C_1 – отсутствует. Учитывая, что у каждой территориальной сетевой организации различные мощность, количество заявок и затраты, орган регулирования не может установить единую ставку C_1.

Штром А.Л. добавил, что в случае утверждения Методики расчета единой стандартизированные ставки C_1 и поручения о пересмотре стандартизированной ставки C_1, Госкомитет исполнит данное поручение.

2) не представлен расчет стандартизированных ставок C_2, C_3 и C_4, ставок платы за максимальную мощность.

Шакирзянова И.Х. пояснила, что стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов электросетевого хозяйства приняты на уровне ставок, действующих в 2016 году.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета ««Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Установить стандартизированные тарифные ставки (С1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2.2. Установить стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций, указанных в пункте 1 постановления, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.3. Установить стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2.4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34 к настоящему протоколу.

2.5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, 35 к настоящему протоколу.

2.6. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 2.1, 2.2, 2.4 настоящего протокола, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

2.7. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 2.3, 2.5 настоящего протокола, действуют с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года.

2.8. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

2.9. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод на 2017 год» *(**Альметьевский м.р.:** ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»; **Елабужский м.р.:** ООО «Водолей-М», Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Большеелховского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Костеневского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения», **Зеленодольский м.р.:** ООО «Нижневязовской жилкомсервис»; **Камско-Устьинский м.р.:** МУП «УЮТ», **Лаишевский м.р.:** ООО «Производственно-строительная компания XXI век»; **Лениногорский м.р.:** ООО «Водоканал»; **г.Казань:** ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»; АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», ООО «Водо-система», **Пестречинский м.р.:** МУП «Управляющая компания»; **Чистопольский м.р.:** АО «Чистополь-Водоканал», ООО «Чистопольское сельское жилищно-коммунальное хозяйство»)* (экспертное заключение 3.1-3.9 прилагается).

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

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

3.1. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и

водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

3.2. Организациям, осуществляющим холодное водоснабжение и водоотведение, указанным в приложении 38 к настоящему протоколу, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

4. Слушали:

Устинова И.А доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (экспертное заключение 4.1-4.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

4.2. Акционерному обществу «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

5. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на

питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 5.1-5.3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

5.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал - КП» на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 6.1-6.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал - КП» на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал - КП», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

6.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной

ответственностью «Водоканал - КП», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 43 к настоящему протоколу.

7. 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 «Светводканал» на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 7 прилагается).

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

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Светводканал», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

7.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Светводканал», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 45 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления, осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

8.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» - Казанского районного нефтепроводного управления, осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 47 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Устинова И.А доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое Поле» на 2017 - 2019 годы» (экспертное заключение 9.1-9.2 прилагается).

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

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое Поле», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

9.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое Поле», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 49 к настоящему протоколу.

10. 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.10.2016 № 5-11/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую

Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.10.2016 № 5-11/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10. Установить внесение в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.10.2016 № 5-11/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, на 2016-2018 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 50 к настоящему протоколу.

11. 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 27.11.2015 № 5-39/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016-2018 годы» (***Азнакаевский м.р.:*** *Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», г.Азнакаево,* ***Елабужский м.р.:*** *ООО «Альгазтранс-Елабуга»,* ***Зеленодольский м.р.:*** *ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»,* ***г. Казань:*** *АО «Казэнерго», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиал ОАО «РЖД», ООО «Теплоснабсервис»*) (экспертное заключение 11.1-11.6 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 27.11.2015 № 5-39/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:

11. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-39/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 51 к настоящему протоколу;

слова по тексту «Открытое акционерное общество «Казэнерго» заменить словами «Акционерное общество «Казэнерго».

12. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 52 к настоящему протоколу.

12.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2017-2021 годы согласно приложению 53 к настоящему протоколу.

13. 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» (***Алькеевский, Высокогорский, Менделеевский, Нурлатский м.р., г.Казань.:*** *АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»;* ***Альметьевский м.р.:*** *ООО «Тепло-ЭнергоСервис»,* ***Лаишевский м.р.:*** *ООО «Производственно-строительная компания XXI век»*) (экспертное заключение 13.1-13.3 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:

13. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 54 к настоящему протоколу.

Протокол вела О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандартизированная тарифная ставка (C_1) в разбивке по мероприятиям:			
		$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств <1>	$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	704	158	55	81
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	2,21	1,01	0,14	2,56
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	89	68	17	48

4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	46	38	33	40
5.	филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	78	46	39	80
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	4,8	2,4	1,3	3,3
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	7	7	6	10
8.	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	9	5	5	12
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	12	8	5	5
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	36	35	7	31
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	48	23	19	31
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	5	2	2	11
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	34	21	21	21
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»	7	5	3	16
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	12	15	14	16
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	30	30	18	51

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка ($C_{1)}$ применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Стандартизированные тарифные ставки ($C_{1)}$ рассчитаны в ценах 2017 г.

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4)для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций[1]

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	63 567
25	65 527
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	89 822
25	108 129
35	115 061
50	127 443
70	144 369
95	179 616
120	199 713
на железо-бетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	338 862
25	340 752
на железо-бетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	269 906
25	286 964
35	293 424
50	313 711
70	317 507
95	348 743
120	367 014
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	252 481
25	254 369
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	326 828
25	338 910
35	344 320
50	351 246
70	366 701
95	390 107
120	402 968
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железо-бетонных опорах неизолированным проводом:	
35	312 463

50	323 978
70	343 823
95	370 528
120	391 599
150	513 455
на железо-бетонных опорах изолированным проводом:	
35	437 916
50	443 964
70	478 598
95	507 369
120	513 191
3. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	189 113
25	215 715
35	224 902
50	238 661
70	259 477
95	275 071
120	290 510
150	322 309
185	355 748
240	413 891
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	293 530
70	328 369
95	341 953
120	387 502
150	423 463
185	437 356
240	508 778
одножильным кабелем:	
50	423 721
70	479 537
95	500 709
120	508 910
150	553 153
185	575 519
240	646 229
500	811 642
630	952 035
4. $C_{3асфальт}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

16	748 305
25	758 426
35	768 317
50	778 802
70	796 614
95	823 238
120	829 753
150	863 656
185	890 271
240	930 327
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	903 030
70	936 705
95	950 400
120	965 681
150	996 370
185	1 022 506
240	1 063 256
одножильным кабелем:	
50	933 283
70	940 428
95	1 071 613
120	1 122 430
150	1 153 360
185	1 174 395
240	1 260 466
500	1 500 849
630	1 760 496
5. $С_{Згпб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	2 198 602
25	2 226 023
35	2 234 912
50	2 248 530
70	2 269 131
95	2 284 565
120	2 300 281
150	2 328 983
185	2 362 078
240	2 490 762
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	2 950 763
70	2 985 235
95	2 988 677
120	3 041 731

150	3 077 328
185	3 091 074
240	3 161 744
одножильным кабелем:	
50	3 125 010
70	3 147 903
95	3 358 207
120	3 396 767
150	3 440 544
185	3 465 377
240	3 532 640
500	10 344 816
630	10 509 569
6. $С_{Зэстакада}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по эстакаде (без строительства эстакады) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	71 496
25	83 692
35	92 012
50	104 826
70	120 904
95	149 246
120	157 314
150	194 447
185	231 674
240	276 768
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	174 560
70	196 784
95	228 573
120	251 694
150	278 764
185	310 015
240	361 260
одножильным кабелем:	
50	343 083
70	443 929
95	567 920
120	589 341
150	617 388
185	632 823
240	659 150
500	823 459
630	946 280
7. $С_{Зколлектор}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в коллекторе (без строительства коллектора) в расчете на 1 км линий:	

Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	55 674
25	71 447
35	80 966
50	93 046
70	109 832
95	139 218
120	147 277
150	184 396
185	215 231
240	260 303
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	167 809
70	189 796
95	215 712
120	239 409
150	266 838
185	298 274
240	349 222
одножильным кабелем:	
50	318 960
70	417 799
95	542 056
120	564 849
150	583 217
185	606 524
240	631 757
500	789 238
630	906 955

8. $C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	4 930
СТП 40 кВА	3 306
СТП 63 кВА	2 215
СТП 100 кВА	2 016
КТПН 25 кВА	5 962
КТПН 40 кВА	3 851
КТПН 63 кВА	2 617
КТПН 100 кВА	1 709
КТПН 160 кВА	1 169
КТПН 250 кВА	864
КТПН 400 кВА	619
КТПН 630 кВА	504
БКТП 160 кВА	4 106
БКТП 250 кВА	2 787
БКТП 400 кВА	1 778
БКТП 630 кВА	1 224

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

БКТП 1000 кВА	865
БКТП 1250 кВА	744
БКТП 1600 кВА	622
БКТП 2500 кВА	740
9. $C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	1 162
РП	365
БРП	237

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

[1] Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций<1>

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	31 784
25	32 764
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	44 911
25	54 065
35	57 531
50	63 722
70	72 185
95	89 808
120	99 857
на железо-бетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	169 431
25	170 376
на железо-бетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	134 953
25	143 482
35	146 712
50	156 856
70	158 754
95	174 372
120	183 507
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	126 240
25	127 185
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	163 414
25	169 455
35	172 160
50	175 623
70	183 351
95	195 054
120	201 484

Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железо-бетонных опорах неизолированным проводом:	
35	156 232
50	161 989
70	171 912
95	185 264
120	195 800
150	256 728
на железо-бетонных опорах изолированным проводом:	
35	218 958
50	221 982
70	239 299
95	253 685
120	256 596
3. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	94 557
25	107 858
35	112 451
50	119 331
70	129 739
95	137 536
120	145 255
150	161 155
185	177 874
240	206 946
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	146 765
70	164 185
95	170 977
120	193 751
150	211 732
185	218 678
240	254 389
одножильным кабелем:	
50	211 861
70	239 769
95	250 355
120	254 455
150	276 577
185	287 760
240	323 115
500	405 821
630	476 018
4. $C_{3асфальт}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением	

асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	374 153
25	379 213
35	384 159
50	389 401
70	398 307
95	411 619
120	414 877
150	431 828
185	445 136
240	465 164
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	451 515
70	468 353
95	475 200
120	482 841
150	498 185
185	511 253
240	531 628
одножильным кабелем:	
50	466 642
70	470 214
95	535 807
120	561 215
150	576 680
185	587 198
240	630 233
500	750 425
630	880 248
5. $С_{Зтнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	1 099 301
25	1 113 012
35	1 117 456
50	1 124 265
70	1 134 566
95	1 142 283
120	1 150 141
150	1 164 492
185	1 181 039
240	1 245 381
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	1 475 382

70	1 492 618
95	1 494 339
120	1 520 866
150	1 538 664
185	1 545 537
240	1 580 872
одножильным кабелем:	
50	1 562 505
70	1 573 952
95	1 679 104
120	1 698 384
150	1 720 272
185	1 732 689
240	1 766 320
500	5 172 408
630	5 254 785
6. $С_{Зэстакада}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по эстакаде (без строительства эстакады) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	35 748
25	41 846
35	46 006
50	52 413
70	60 452
95	74 623
120	78 657
150	97 223
185	115 837
240	138 384
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	87 280
70	98 392
95	114 287
120	125 847
150	139 382
185	155 008
240	180 630
одножильным кабелем:	
50	171 541
70	221 965
95	283 960
120	294 670
150	308 694
185	316 411
240	329 575
500	411 730
630	473 140

7. $С_{3коллектор}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в коллекторе (без строительства коллектора) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	27 837
25	35 724
35	40 483
50	46 523
70	54 916
95	69 609
120	73 639
150	92 198
185	107 615
240	130 151
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	83 905
70	94 898
95	107 856
120	119 705
150	133 419
185	149 137
240	174 611
одножильным кабелем:	
50	159 480
70	208 899
95	271 028
120	282 424
150	291 608
185	303 262
240	315 879
500	394 619
630	453 478

8. $С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	2 465
СТП 40 кВА	1 653
СТП 63 кВА	1 108
СТП 100 кВА	1 008
КТПН 25 кВА	2 981
КТПН 40 кВА	1 926
КТПН 63 кВА	1 309
КТПН 100 кВА	855
КТПН 160 кВА	585
КТПН 250 кВА	432
КТПН 400 кВА	310
КТПН 630 кВА	252
БКТП 160 кВА	2 053

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

БКТП 250 кВА	1 394
БКТП 400 кВА	889
БКТП 630 кВА	612
БКТП 1000 кВА	433
БКТП 1250 кВА	372
БКТП 1600 кВА	311
БКТП 2500 кВА	370
9. $C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	581
РП	183
БРП	119

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

---

[1] Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	704					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	158					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	55
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	81

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	704	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	158	

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	55
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	81

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2,21					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения	1,01					

	заявителем технических условий	
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя [1]	0,14
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,56

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2,21	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1,01	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	0,14
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,56

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	46					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	38					

	условий	
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	33
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	46	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	38	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	33
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	89					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	68					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	17
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	48

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	89	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	68	
A_5	Участие сетевой организации в	17	

	осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	48

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	78					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	46					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	39
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	80

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	78	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	46	

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	39
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	80

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,8					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2,4					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	1,3
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,8	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2,4	
A_5	Участие сетевой организации в	1,3	

	осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	7					

	условий	
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	6
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	10

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7	

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <1>	6
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	10

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	5
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	12

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5	
A_5	Участие сетевой организации в	5	

	осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	12

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	5
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8	
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом	5	

	органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	35					

	условий	
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	7
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	35	

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <1>	7
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 24
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	48					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163.18	163.18	488.21	488,21	106.23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489.57	5 997.23	7 304.30	8 535,64	10 327.54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145.89	31967.42	34 187.97	37 882.42	45 579,16	46 209.64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167.91	2 167.91	6 974.48	6 974,48	1 411.34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940.14	6 490,85	8 010.31	15 940.14

A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	23
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя [1]	19
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	48	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	23	

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <1>	19
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	2
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	11

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2	
A_5	Участие сетевой организации в	2	

	осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	11

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 28
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	34					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	21
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 29
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	34	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21	
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом	21	

	органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 30
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	3
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	16

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 31
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5	
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом	3	

	органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	16

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций

Приложение 32
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	14
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	16

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 33
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15	
A_5	Участие сетевой организации в	14	

	осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	16

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 34
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	30					

A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	18
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	51

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 35
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	30	
A_5	Участие сетевой организации в	18	

	осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	51

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 36
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + (C_{3эстакада} * L_{3эстакада} * Z_{кл}) + (C_{3коллектор} * L_{3коллектор} * Z_{кл}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) + (C_{3\,гнб} * L_{3\,гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,\ 3эстакада,\ 3коллектор,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1, 2, 3 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,3эстакада,3коллектор,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

1) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок

является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_ч = P/2 * I_1 *...I_n + P/2 * I_1 *.. I_{n/2} ,$$

где:

$P_ч$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_н= P/2*I_1*...I_n + P/2*I_1*...I_{n/2},$$

где:

$P_н$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2}=(I_n+100)/2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^{n} Ai * N$$

где:

Ai – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в пунктах 4, 5 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией технических условий.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^{n} Ai * N + Pгнб$$

где:

Ai – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в пунктах 4, 5 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2}$, $A_{2.3}$, $A_{3.2}$, $A_{3.3}$ указанных в пунктах 4, 5 к настоящему постановлению;

$P_{гнб}$ - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{гнб} = ((A_{2.2}+A_{3.2}) * m +(A_{2.3}+A_{3.3}) * k) * N,$$

$m+k=1$

где:

$A_{2.2}$ и $A_{3.2}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3}$ и $A_{3.3}$ - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Приложение 37
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	980 651,21	124 729,98
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	0	0
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	0	0
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	0	0
5.	филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	0	0
8.	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	0	0
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	0	0
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	0	0

13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	0	0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»	0	0
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	0	0

Приложение 38
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 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 техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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 «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (тарифы указаны без учета НДС), дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически несвязанных между собой централизованных систем:										
1.1	из поверхностных водоисточников -	8,52	8,93								

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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
	потребители Круглопольского сельского поселения Тукаевского муниципального района										
1.2	из поверхностных водоисточников -потребители муниципального образования «город Заинск»	11,43	11,66								
1.3	из поверхностных водоисточников -потребители муниципального образования «поселок городского типа Джалиль»	17,28	17,99								
1.4	из поверхностных водоисточников -потребители муниципального образования «город Альметьевск»	18,00	18,78								
1.5	из поверхностных водоисточников -потребители муниципального образования «город Азнакаево»	20,31	20,49								
1.6	из поверхностных водоисточников - потребители муниципального образования «город Лениногорск»	21,17	21,39								
1.7	из поверхностных водоисточников -			9,44	9,57						

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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
	потребители муниципальных образований «город Набережные Челны», «город Нижнекамск», п. Нефтебаза Тукаевского муниципального района										
1.8	из поверхностных водоисточников - потребители муниципальных образований «город Азнакаево», «город Альметьевск», «город Бавлы», «город Бугульма», «город Заинск», «город Нурлат», «поселок городского типа Джалиль» (вода до водоподготовки)			38,32	41,23						
1.9	из поверхностных водоисточников - потребители муниципальных образований «город Азнакаево», «город Альметьевск», «город Бавлы», «город Бугульма», «город Елабуга», «город Заинск», «город Нурлат», «поселок городского типа			41,84	41,84						

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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
	Джалиль» (для системы поддержания пластового давления)										
1.10	из подземных водоисточников - потребители муниципального образования Заинский муниципальный район	31,08	32,36			19,43	20,60				
1.11	из подземных водоисточников - потребители муниципального образования Бугульминский муниципальный район	25,66	27,06								
	Елабужский муниципальный район										
2	Общество с ограниченной ответственностью «Водолей-М»*	30,00	31,20								
3	Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	25,35	26,36								
4	Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	26,46	27,52								
5	Автономное учреждение	21,31	22,16								

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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
	Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*										
6	Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	21,39	22,25								
7	Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	22,95	23,87								
8	Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	29,00	30,16								
9	Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	25,33	26,34								
10	Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	21,86	22,73								
11	Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	28,70	29,85								
12	Автономное учреждение	30,39	31,20								

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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
	Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*										
	Зеленодольский муниципальный район										
13	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнесвязовской жилкомсервис»*	27,20	28,21			14,43	14,97				
	Камско-Устьинский муниципальный район										
14	Муниципального унитарного предприятия «УЮТ»*	20,06	20,88								
	Лаишевский муниципальный район										
15	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания XXI век»										
15.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	51,16	53,31			64,66	67,40				
15.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	43,36	45,18			54,80	57,12				
	Лениногорский муниципальный район										

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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
16	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»										
16.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	27,14	28,21			26,79	27,87				
16.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,00	23,91			22,70	23,62				
	Город Казань										
17	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (тарифы указаны без учета НДС)			10,07	10,46			31,56	31,56	20,74	20,74
18	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»										
18.1	Потребители муниципального образования «город Казань», Высокогорского муниципального района										
18.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	27,67	28,65								
18.1.2	Иные потребители	23,45	24,28			12,55	13,00				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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
	(тарифы указаны без учета НДС)										
18.2	Потребители Высокогорского муниципального района (тарифы указаны без учета НДС)			34,39	35,65						
18.3	Потребители муниципального образования «город Казань» (тарифы указаны без учета НДС)							9,18	9,35	5,89	6,13
19	Общество с ограниченной ответственностью «Водо-система»*							6,17	6,41	3,14	3,27
	Пестречинский муниципальный район										
20	Муниципальное унитарное предприятие «Управляющая компания»*										
20.1	Потребители села Званка Кощаковского сельского поселения и Шигалеевского сельского поселения	14,95	15,15								
	Чистопольский муниципальный район										
21	Акционерное общество «Чистополь-Водоканал»										
21.1	Население (тарифы указаны с учетом	30,34	31,73			37,51	38,72				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку холодной воды (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	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
	НДС)**										
21.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,71	26,89			31,79	32,81				
22	Общество с ограниченной ответственностью «Чистопольское сельское жилищно-коммунальное хозяйство»*	34,19	35,45			30,80	31,19				

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

Приложение 39
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб/куб.м			Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб/куб.м		
		Со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2016 г.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	Со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2016 г.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	Муниципальное образование город Казань						
1	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (тарифы указаны без учета НДС)						
1.1	Потребители города Зеленодольск	4,67	4,67	4,67	6,08	6,08	6,08

Приложение 40
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
	Елабужский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2017 по 30.06.2017	32,21		24,64
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	33,56		25,64
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,56		25,64
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	34,96		26,64
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,96		26,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,14		27,73
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,30	4,21	20,88
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,44	4,37	21,73
		с 01.01.2018	28,44	4,37	21,73

		по 30.06.2018			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	29,63	4,57	22,58
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,63	4,57	22,58
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,63	4,71	23,50

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

Приложение 41
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»						
1.1	Питьевая вода	2017	109245,8	1	-	18,8	1,33
		2018	105444,7	1	-	18,7	1,33
		2019	108829,1	1	-	18,6	1,33
1.2	Техническая вода	2017	17802,20	1	-	3,8	0,67
		2018	18329.15	1	-	3,8	0,67
		2019	18871.69	1	-	3,8	0,67
1.3	Водоотведение	2017	61767	1	-	-	1,43

№ 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
		2018	43734	1	-	-	1,43
		2019	45029	1	-	-	1,43

Приложение 42
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал - КП», 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 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
	Нижнекамский муниципальный район												
1	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал - КП»*	40,05	40,89	40,89	42,96	42,96	44,29	26,21	27,20	27,20	28,66	28,66	29,16

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 43
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал - КП», 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	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал - КП»						
1.1	Питьевая вода	2017	20992.96	1	-	14.85	1.26
		2018	21614.35	1	-	14.80	1.26
		2019	22254.14	1	-	14.75	1.26
1.2	Водоотведение	2017	11568,01	1	-	-	1,84
		2018	11910,42	1	-	-	1,84
		2019	12262,97	1	-	-	1,84

Приложение 44
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Светводканал», 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
	Сармановский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Светводканал»*	26,63	26,72	26,72	28,85	28,85	29,82

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 45
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Светводканал», осуществляющего холодное водоснабжение, 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	Общество с ограниченной ответственностью «Светводканал»						
1.1	Питьевая вода	2017	11525,68	1	-	0,56	0,77
		2018	11959,42	1	-	0,56	0,77
		2019	12620,43	1	-	0,56	0,77

Приложение 46
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

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

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

Приложение 47
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

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

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» - Казанское районное нефтепроводное управление						
1.1	Техническая вода	2017	23,48	1	-	-	1,07
		2018	24,17	1	-	-	0,06
		2019	24,89	1	-	-	0,06

Приложение 48
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое Поле», 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 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
	Тукаевский муниципальный район												
1	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое Поле»*	23,20	23,20	23,20	24,97	24,97	25,05	32,26	32,66	32,66	34,61	34,61	34,97

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 49
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое Поле», 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	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое Поле»						
1.1	Питьевая вода	2017	1925,75	1	-	15,0	-
		2018	1982,78	1	-	15,0	-
		2019	2041,45	1	-	15,0	-
1.2	Водоотведение	2017	1558,39	1	-	-	1,0
		2018	1604,52	1	-	-	1,0

Приложение 50
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» 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	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2016	945,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	945,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	982,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	982,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1022,20	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2016	1115,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1115,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1159,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1159,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1206,20	-	-	-	-	-»

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

Приложение 51
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-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	
	Азнакаевский муниципальный район							
1	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», г. Азнакаево							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1500,09	-	-	2386,65	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1567,59	-	-	2386,65	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1567,59	-	-	2386,65	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1628,03	-	-	2386,65	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1628,03	-	-	2386,65	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1683,11	-	-	2386,65	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1770,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1849,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1849,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1921,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1921,08	-	-	-	-	-

		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1986,07	-	-	-	-	-
	Елабужский муниципальный район							
2	Общество с ограниченной ответственностью «Альгазтранс-Елабуга»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1023,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1039,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	963,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	969,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	969,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1032,26	-	-	-	-	-
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1208,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1226,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1136,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1143,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1143,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1218,07	-	-	-	-	-
	Зеленодольский муниципальный район							
3	Открытое акционерное общество «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1422,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1486,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1486,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1505,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018	1505,81	-	-	-	-	-

		по 30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1545,78	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1678,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1754,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1754,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1776,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1776,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1824,02	-	-	-	-	-
	Город Казань							
4	Акционерное общество «Казэнерго»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1309,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1368,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1368,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1422,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1422,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1459,05	-	-	-	-	-
4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1544,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1614,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1614,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1678,77	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1678,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018	1721,68	-	-	-	-	-

		по 31.12.2018						
5	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1110,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1160,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1160,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1206,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1206,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1230,63	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1310,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1369,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1369,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1423,93	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1423,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1452,14	-	-	-	-	-
6	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1124,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1175,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1175,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1222,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1222,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1337,88	-	-	-	-	-

6.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1327,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1386,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1386,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1442,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1442,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1578,70	-	-	-	-	-»

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

Приложение 52
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 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	
	Альметьевский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Альметьевские тепловые сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1583,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1583,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1583,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1709,59	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1709,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1720,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1720,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1796,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1796,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1763,86	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1868,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1868,01	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1868,01	-	-	-	-	-

		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2017,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2017,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2030,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2030,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2120,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2120,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2081,35	-	-	-	-	-

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

Приложение 53
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2017-2021 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
						удельный расход топлива	величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м^2	Гкал
	Альметьевский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Альметьевские тепловые сети»	2017	237327,84	1	0	160,89	1,62	98800,0
		2018	X	1	0	160,89	1,62	98800,0
		2019	X	1	0	160,89	1,62	98800,0
		2020	X	1	0	160,89	1,62	98800,0
		2021	X	1	0	160,89	1,62	98800,0

Приложение 54
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 39-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	
	Алькеевский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	2333,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2445,72	-	-	-	-	-
	Альметьевский муниципальный район							
2	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1463,42	1580,73	1583,87	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1522,03	1685,89	1891,29	-	-	-
	Высокогорский муниципальный район							
3	Акционерное общество «Главное управление 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	5234,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	5373,20	-	-	-	-	-
	Лаишевский муниципальный район							
4	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания XXI век»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1541,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	1611,4	-	-	-	-	-

		по 31.12.2017	9					
	Менделеевский муниципальный район							
5	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1597,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1664,62	-	-	-	-	-
	Нурлатский муниципальный район							
6	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1144,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1204,16	-	-	-	-	-
	Город Казань							
7	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1450,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1508,15	-	-	-	-	-
7.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1711,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1779,62	-	-	-	-	-

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

Лист согласования к протоколу заседания Правления
от 14.12.2016 № 39-пр

Первый заместитель председателя А.Л.Штром

Заместитель председателя Л.П.Борисова

Заместитель председателя Д.А.Симкачев

Пояснительная записка
к проекту постановления «***Об установлении срока оплаты за перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку в Республике Татарстан»***

С 1 сентября 2016 года вступили в силу изменения, внесенные в статью 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях Федеральным законом от 23.06.2016 № 205.

Нововведения предусматривают пересмотр сроков оплаты за перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках, т.е. владелец автомобиля с 1 сентября будет иметь возможность забрать эвакуированное транспортное средство до совершения оплаты за его перемещение и хранение.

Частью 11 статьи 27.13 КоАП РФ установлено, что лицо, привлеченное к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства, оплачивает стоимость перемещения и хранения задержанного транспортного средства **в сроки** и **по тарифам**, которые «устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии методическими указаниями, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги)», то есть Методическими указаниями по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, утвержденными приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 и вступившими в силу 09.09.2016 (далее – Методические указания).

Согласно пункту 7 Методических указаний **срок оплаты** перемещения и хранения задержанных транспортных средств **определяется субъектом Российской Федерации, но предельный срок оплаты (отсрочки оплаты) не должен быть менее 30 дней со дня перемещения задержанного транспортного средства**.

Методические указания не содержат обязательного условия установления новых тарифов с 1 сентября 2016 г.

В соответствии с изложенным Госкомитет предлагает установить срок оплаты за перемещение и хранение задержанных транспортных средств - 30 дней со дня перемещения задержанного транспортного средства на специализированную стоянку в Республике Татарстан.

Принятие указанного постановления не повлечет дополнительных расходов бюджета Республики Татарстан.

Заключение
расчет ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» на 2017 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления ставок платы и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

Расчет ставок платы за технологическое присоединение и расчет стандартизированных тарифных ставок выполнены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Объем максимальной мощности на 2017 год составляет 455 008,00 кВт, количество заявок составляет 21 483 штук, из них 18 710 штук – заявители льготной категории (до 15 кВт включительно) с заявленной мощностью 214 714,00 кВт. Количество заявок свыше 15 кВт составляют 2 773 штуки и заявленная мощность - 240 294,00 кВт.

	Факт 2015 года.	Учтено на 2016 год.	План на 2017 год.
Количество заявок шт. в год	23 897	25 790,00	21 483,00
Максимальная мощность кВт.	479 413,24	532 237,78	455 008,00

Плановые экономически обоснованные расходы ОАО «Сетевая компания» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям для целей расчета размера платы за технологическое присоединение определены путем расчета необходимой валовой выручки (далее - НВВ) с учетом ожидаемого факта 2016 года, в соответствии с Приложением 3 Методических указаний, и требований по ведению раздельного учета расходов по видам деятельности. Размер необходимой валовой выручки по предложению ОАО «Сетевая компания» составляет 434 583,18 тыс.руб.

В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов

субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок веления раздельного учета) и методикой ведения раздельного учета доходов и расходов, утвержденной приказом по компании, ОАО «Сетевая компания» ведет раздельный учет по видам деятельности:

1. передача электрической энергии (мощности) по электрическим сетям;
2. технологическое присоединение к электрическим сетям;
3. прочая деятельность.

Данные по раздельному учету доходов и расходов в соответствии с п. 9а Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации) представлены в Госкомитет в составе обосновывающих материалов к предложениям ОАО «Сетевая компания» по НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2016 г. и размещены на официальном сайте ОАО «Сетевая компания» в сроки, предусмотренные п.10 Стандартов раскрытия информации.

В состав НВВ включены расходы на выполнение следующих мероприятий по технологическому присоединению:

а) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

б) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

в) осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника устройств;

г) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата;

д) разработка сетевой организацией проектной документации и выполнение технических условий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – «последняя миля»).

Плановые экономически обоснованные расходы (НВВ) на 2017 год (Таблица 1) определены:

1) Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

Размер расходов ОАО «Сетевая компания», озвученный на заседании Согласительной комиссии 7 декабря 2016 года, составил 435 631,40 тыс.руб., определенный с учетом ожидаемого размера фактических расходов 2016 года, индекса потребительских цен на 2017 год в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2017 года Минэкономразвития РФ в размере 4,7%, индекса роста цен на электроэнергию в размере 4,7%, и в соответствии с ростом в размере 35,42 % расходов на налоги и сборы.

2) Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых

энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (п.2 Приложения 1).

Таблица 1

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания» на технологическое присоединение на 2017 год

тыс.руб

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные на 2016 год	Предложение ОАО «Сетевая компания» на 2017 год	Плановые показатели на 2017 год по предложению ГКРТТ	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	411 337,39	435 631,40	434 210,48	5,56%
1.1	Вспомогательные материалы	20 998,43	21 985,35	21 943,36	4,50%
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	4 854,27	5 082,42	5 072,71	4,50%
1.3	Оплата труда ППП	209 792,59	219 652,85	219 233,26	4,50%
1.4	Отчисления на страховые взносы	57 930,66	64 138,63	63 358,41	28,9% от ФОТ
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	112 063,84	124 772,15	124 602,74	11,19%
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	450,82	472,01	471,11	4,50%
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций,	24 360,57	32 988,58	32 989,08	35,42%
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	87 252,45	91 311,56	91 142,55	4,50%
1.5.3.1	услуги связи	4 525,93	4 738,64	4 729,60	4,50%
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	7 355,93	7 701,65	7 686,95	4,50%
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	15 142,20	15 853,89	15 823,60	4,50%
1.5.3.4	плата за аренду имущества	2 685,92	2 770,4	2 770,53	3,15%
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и	57 542,47	60 246,97	60 131,88	4,50%

	реализацией				
1.6	Внереализационные расходы, всего	5 697,59			
1.6.1	- расходы на услуги банков	722,79			
1.6.2	- процент за пользование кредитом	0,00			
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	4 974,81			
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00			
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики				
3	Выпадающие доходы (экономия средств)				
4	Итого (размер необходимой валовой выручки)	411 337,39	434 583,18	434 210,48	5,56%

Госкомитетом планируемые расходы на выполнение организационных мероприятий технологического присоединения на 2017 год определены исходя из ожидаемых затрат на каждое мероприятие 2016 года, прогноза величины мощности на 2017 год и в соответствии с ростом по статьям затрат, учтенным при расчете необходимой валовой выручке на передачу электрической энергии.

Необходимая валовая выручка осуществления услуг технологического присоединения представлена в группировке по экономическим элементам затрат:

1.1 Вспомогательные материалы

1.2 Энергия на хозяйственные нужды

1.3 Оплата труда ППП

1.4 Отчисления на страховые взносы

1.5 Прочие расходы.

1.6 Внереализационные расходы.

Группировка затрат по экономическим элементам (в элементе учитываются все затраты по расходу определенного вида ресурса) отражает необходимую потребность в материальных, трудовых и денежных ресурсах для осуществления услуг по технологическому присоединению.

Основная доля расходов на оказание услуг по технологическому присоединению является условно-постоянной. К переменным расходам относятся материальные затраты на выполнение мероприятий технологического присоединения некапитального характера и транспортные расходы.

Учет расходов на оказание услуг по технологическому присоединению ведется в разрезе групп заявителей и мероприятий технологического присоединения.

При этом расходы по содержанию структурных подразделений филиалов, деятельность которых связана с оказанием услуг, а также расходы по управлению производственными структурными подразделениями относятся к накладным расходам (общепроизводственные и общехозяйственные расходы). Данные расходы носят комплексный характер, т.е. включают различные экономические элементы затрат и при оказании услуг распределяются между ними в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» и методикой ведения раздельного учета доходов и расходов, утвержденной приказом по ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с Приказом ОАО «Сетевая компания» от 31.12.2014г № 389 за базу распределения накладных расходов принимается доля заработной платы основного производственного персонала при оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, технологическому присоединению и прочей деятельности.

В управленческом и бухгалтерском учете для отражения прямых и косвенных расходов предусмотрены аналитические признаки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оказание услуг по технологическому присоединению складывается из:

Прямых расходов на выполнение мероприятий по осуществлению ТП, которые включают:

- расходы на оплату труда персонала РЭС, отделов и служб технологических присоединений филиалов и Управления, непосредственно занятых осуществлением услуг по технологическому присоединению;
- материальные расходы на выполнение мероприятий ТП, имеющих некапитальный характер;
- транспортные расходы на выполнение мероприятий ТП.

Косвенных (накладных) расходов, в т. ч.

- общепроизводственные расходы;
- общехозяйственные расходы.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 139 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:26

Фактический уровень накладных расходов ОАО «Сетевая компания» за 2015 год составил 170,9%, из них процент цеховых – 55,1%, процент общезаводских – 115,7%.

В смете затрат на оказание услуг по технологическому присоединению отражаются следующие расходы:

По **ст. «Вспомогательные материалы»** отражаются:

- стоимость материалов, расходуемых на выполнение мероприятий ТП, имеющих не капитальный характер, а именно металлическая лента F 207, соединительная скрепа NC 20, анкерный кронштейн СА-16, анкерные зажимы DN 123, прокалывающий зажим N 640, используемые при монтаже ответвления к вводу в жилой дом;

- стоимость прочих вспомогательных материалов (инструменты, средства защиты, спецодежды).

По ст. «Энергия на хозяйственные нужды» отражается стоимость всех видов покупной энергии (электроэнергии, тепловой энергии, подпиточной воды), расходуемой на хозяйственные нужды предприятия.

По ст. «Затраты на оплату труда» в общей сумме отражаются:

- Заработная плата персонала отделов и служб технологических присоединений;

- Заработная плата персонала РЭС, принимающего участие в выполнении мероприятий технологического присоединения (мероприятие – фактическое действие по присоединению);

- Заработная плата общепроизводственного и общехозяйственного персонала, распределяемая на услуги ТП, в т.ч. стоимость мероприятий технологического присоединения пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

По **ст. «Страховые взносы в фонды»** отражаются:

- страховые взносы с ФОТ персонала отделов и служб технологических присоединений;

- страховые взносы с ФОТ персонала РЭС, принимающего участие в выполнении мероприятий технологического присоединения (мероприятие – фактическое действие по присоединению);

- страховые взносы с ФОТ общепроизводственного и общехозяйственного персонала, распределяемые на стоимость услуг, в т.ч. стоимость технологического присоединения базе распределения, утвержденной Методикой.

В соответствии с Положениями ст. 58.2. закона № 212-ФЗ применяются следующие тарифы страховых взносов в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов:

- ПФР 22 %

- ФСС РФ 2,9%
- ФФОМС 5,1%

При начислении страховых взносов страховые тарифы определяются в отношении каждого сотрудника в соответствии с базой, устанавливаемой Постановлениями Правительства РФ. Отчисления на страховые составляют 28,9% к Фонду оплаты труда, что обусловлено различными сроками наступления предельной величины ФОТ для определения базы для расчета страховых взносов.

Ст. «Прочие расходы» отражаются:

- амортизация объектов основных средств общепроизводственного и общехозяйственного назначения, которая распределяется на стоимость услуг по технологическому присоединению в соответствии с принятой в компании базой распределения;
- транспортные расходы на выполнение мероприятий технологического присоединения (транспорт ОВБ и бригадный);
- транспортные расходы общепроизводственного, общехозяйственного назначения;
- затраты на оплату услуг общепроизводственного и общехозяйственного назначения, оказываемых сторонними организациями и распределяемыми на стоимость услуг по технологическому присоединению в соответствии с принятой в компании базой распределения, в т.ч.:
  - ✓ налоговые платежи
  - ✓ расходы на подготовку кадров
  - ✓ командировочные расходы
- ✓ услуги вневедомственной охраны
- ✓ расходы по охране труда
- ✓ услуги коммунального хозяйства
- ✓ типографские расходы
- ✓ подписка
- ✓ списание программных продуктов и т.п.

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки «C_1»

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт).

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее – Приказ №215-э/1), при расчет выпадающих доходов осуществляется посредством ставки «С1», Госкомитетом расчет ставки «С1» осуществлен на

основании представленного ОАО «Сетевая компания» планового объема присоединяемой мощности и плановым количеством заявок на 2017 год с учетом «льготных» категорий заявителей.

На основании изложенного, Госкомитетом ставка «С1» составит 998 руб/кВт.

Структура стандартизированной тарифной ставки	**Утвержденная ставка на 2016 год**	**Предложение ОАО «Сетевая компания» с учетом индекса ИПЦ=104,7% на 2017 год**	**Предложение ГКРТТ на 2017 год**
C_1	**812**	**1000**	**998**
$C_{1.1.}$	579	706	704
$C_{1.2.}$	128	158	158
$C_{1.3.}$	49<2>	55<2>	55<2>
$C_{1.4.}$	56	81	81

Ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям Методических указаний представлена в Таблице 2.

Таблица 2

Структура стандартизированной тарифной ставки			
C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») <1>:	Разбивка НВВ согласно Приложению 1 по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной присоединяемой мощности, кВт	Ставка, руб./кВт
	434 210 480	**455 008**	**998**
$C_{1.1.}$- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	320 291 102	455 008	704
$C_{1.2.}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	71 761 204	455 008	158
$C_{1.3.}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств <2>	5 486 331	100 121	55
$C_{1.4.}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	36 671 843	455 008	81

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 142 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:26

<1> Стандартизированная тарифная ставка ($C_{1)}$ для применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

<2> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

2. Расчет стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» («C_2» - «C_4»)

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сетевая компания» произведен исходя из сметных расчетов стоимости строительства по видам оборудования и основных материалов, используемых в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей.

ОАО «Сетевая компания» состав и объемы работ, а также типы и виды материалов и оборудования по технологическому присоединению приняты исходя из анализа объектов, построенных для технологического присоединения в 2013-2015 годах и требований технических регламентов.

ОАО «Сетевая компания» на 2017 год представило предложения по стандартизированным тарифным ставкм для линий электропередач с разбивкой на диапазоны по протяженности: до 100 м включительно, свыше 100 м до 300 м включительно и свыше 300 м.

Сметные расчеты стоимости строительства линий электропередач выполнены для объекта протяженностью 50 м для диапазона до 100 м включительно, 200 м для диапазона свыше 100 м до 300 м включительно и 500 м (для 0,4 кВ), 1000 м (для 6-10 кВ) для диапазона свыше 300 м, затем расчетным путем приведены к стоимости на 1 км.

ОАО «Сетевая компания» добавлены новые виды ставок:

- на строительство воздушных линий электропередач по существующим опорам;
- на строительство воздушных линий электропередач однофазном проводом сечением 16 и 25 мм;
- на строительство кабельных линий электропередач по эстакаде (без строительства эстакады);
- на строительство кабельных линий электропередач в коллекторе (без строительства коллектора);
- на строительство пунктов секционирования: РП на уровне напряжения 0,4 кВ, БРП на уровне напряжения 10 кВ;

Госкомитетом проведен анализ представленных ОАО «Сетевая компания» локальных смет и сводных сметных расчетов по строительству мероприятий «последней мили» и актов выполненных работ.

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «C_2» - «C_4».

1. Ставка «C_2» на строительство воздушных линий.

ОАО «Сетевая компания» представила предложения по ставкам платы на строительство ВЛ 0,4 кВ на железобетонных опорах с ростом:

- в диапазоне до 100 м включительно - 122%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 39%
- в диапазоне свыше 300 м –15%

по ВЛ 6 – 10 кВ:

- в диапазоне до 100 м включительно - 144%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 50%
- в диапазоне свыше 300 м –6%

по ставкам платы на строительство ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах с ростом:

- в диапазоне до 100 м включительно - 109%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 24%
- в диапазоне свыше 300 м –1%

Госкомитетом проанализированы локальные расчеты по строительству ВЛ, представленные ОАО «Сетевая компания». ОАО «Сетевая компания» дополнительно учтены работы по установке дополнительных опор и материалов в зависимости от диапазона прокладки, изменено соотношение одно-, двух- и трёхстоечных опор.

Также Госкомитетом проанализированы фактически расходы за 2015 год. Фактические расходы на строительство ВЛ 0,4 кВ и 6-10 кВ в среднем соответствуют действующим ставкам 2016 года. Предлагаемый ОАО «Сетевая компания» на 2017 год рост ставки С2 не соответствует фактическим расходам на строительство воздушных линий электропередач за 2015 год.

Методическими указаниями по расчету ставок платы за технологическое присоединение не предусмотрена дифференциация стандартизированных тарифных

ставок исходя из диапазонов строительства линий электропередач. Госкомитетом ставка С2 принята на уровне действующих в 2016 году исходя из стоимости строительства 1 км воздушной линии электропередач (без дифференциации по диапазонам прокладки).

Госкомитетом ставка по строительству воздушных линий электропередач по существующим опорам принята исходя из сметной документацией на совместный подвес провода, представленной по предложению организации.

Ставки представлены в Приложении 2.

3. Ставка «С3» на строительство кабельных линий:

По предложению ОАО «Сетевая компания» средний рост ставкам по строительству КЛ 0,4 кВ открытым способом в траншее с разбивкой на диапазоны по протяженности составляет:

- в диапазоне до 100 м включительно - 76%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 54%
- в диапазоне свыше 300 м – 47%

в траншее линии с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия с разбивкой на диапазоны по протяженности составляет:

- в диапазоне до 100 м включительно - 12%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 3%
- в диапазоне свыше 300 м – 1%

методом горизонтально-направленного бурения с разбивкой на диапазоны по протяженности составляет:

- в диапазоне до 100 м включительно - 45%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 43%
- в диапазоне свыше 300 м – 42%

по строительству КЛ 6-10 кВ открытым способом в траншее с разбивкой на диапазоны по протяженности составляет:

- в диапазоне до 100 м включительно - 113%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 62%
- в диапазоне свыше 300 м – 45%

в траншее линии с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия с разбивкой на диапазоны по протяженности составляет:

- в диапазоне до 100 м включительно - 38%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 14%
- в диапазоне свыше 300 м – 6%

методом горизонтально-направленного бурения с разбивкой на диапазоны по протяженности составляет:

- в диапазоне до 100 м включительно - 13%
- в диапазоне свыше 100 м до 300 м включительно- 9%
- в диапазоне свыше 300 м – 8%

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству КЛ, представленные ОАО «Сетевая компания». ОАО «Сетевая компания» при расчете затрат на прокладку кабельной линии дополнительно учтены

работы вывоз полного объема грунта на период строительства, привоз грунта, вводы в трансформаторную подстанцию, дополнительное количество муфт концевых и материалов в зависимости от диапазонов прокладки кабельной линии.

Также Госкомитетом проанализирован факт за 2015 год. По строительству КЛ 0,4 кВ фактические расходы в среднем превышают действующие ставки в 2 раза. По КЛ 6-10 кВ в среднем фактические расходы соответствует утвержденным ставкам. В связи с отсутствием утвержденных ставок на строительство кабельных линий с восстановлением асфальтового покрытия, организацией в 2015 году не велся раздельный учет расходов по указанному способу прокладки. В связи с чем, выделить фактические расходы на строительство кабельных линий только в траншее на момент расчета ставки С3 не представляется возможным. Фактические расходы на прокладку кабельных линий методом ГНБ за 2015 год ниже утвержденных ставок платы.

Методическими указаниями по расчету ставок платы за технологическое присоединение не предусмотрена дифференциация стандартизированных тарифных ставок исходя из диапазонов строительства линий электропередач.

Исходя из проведенного анализа, Госкомитет предлагает установить ставку на строительство кабельных линий электропередачи в траншее, кабельных линий электропередачи с восстановлением асфальтового покрытия и кабельных линий электропередачи методом ГНБ на уровне установленных на 2016 год (без дифференциации по диапазонам прокладки).

Госкомитетом также проанализированы сметы на прокладку кабельных линий электропередач по эстакаде и коллектору. Госкомитетом исключены работы по устройству вводов в ТП и к энергопринимающим устройствам заявителя, скорректированы нормы запаса кабеля, стоимость эмали применена по расценке и.т.д.

Госкомитетом предлагает установить дополнительные ставки на прокладку кабельной линии по эстакаде и траншее в соответствии с проведенными корректировками.

Ставки представлены в Приложении 1.

4. Ставка «С4пс» на строительство пунктов секционирования.

Госкомитетом проанализированы затраты на установку пунктов секционирования (установка реклоузеров). Рост предложения организации к установленным ставкам по установке пунктов секционирования составляет 39 %.

Фактические расходы на установку реклаузеров за 2015 году отсутствуют, так как указанные работы не проводились. В связи с тем, что оценить фактические затраты за 2015 год на представляется возможным, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству пунктов секционирования на уровне установленных на 2016 г.

ОАО «Сетевая компания» дополнительно представлены предложения на установку РП 0,4 кВ и БРП 6-10 кВ. Госкомитетом проанализированы представленные локальные сметы и акты выполненных работ. По результатам анализа стоимость БРП принята согласно актам выполненных работ за 2015 год.

Ставки представлены в Приложении 2.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 146 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:26

5. Ставка «С4тп» на строительство трансформаторных подстанций (далее – ТП).

ОАО «Сетевая компания» представлены предложения по строительству КТП, БКТП и СТП (далее - ТП). Средний рост предложения организации к установленным ставкам составляет 18%.

ОАО «Сетевая компания» при расчете затрат на строительство ТП дополнительно учтены работы по пробивке в бетонных стенах и полах для вводов, прокладка кабельной линии. Госкомитетом указанные работы исключены, так как учтены в составе работ на строительство ВЛ и КЛ.

Госкомитет предлагает установить СТС по строительству СТП, КТП и БКТП на уровне установленных на 2016 год.

Ставки представлены в Приложении 2.

Также Госкомитетом установлены стандартизированные тарифные ставки $C_{2(3тр,3гнб,4пс,4тп)}$ со снижением на 50% за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт. Данные ставки действуют до 30 сентября 2017 года. В соответствии с Основами ценообразования для указанных заявителей с 1 октября 2017 года в состав платы за присоединение не включаются расходы по мероприятиям «последней мили».

Ставки со снижением на 50% указаны в Приложении 3.

Плата за технологическое присоединение посредством применения СТС определяется по формуле:

Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) +$$
$$+ (C_{3эстакада} * L_{3эстакада} * Z_{кл}) + (C_{3коллектор} * L_{3коллектор} * Z_{кл}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) +$$
$$+ (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) +$$
$$+ (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,\ 3эстакада,\ 3коллектор,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями 1, 2 настоящего заключения;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,3эстакада,3коллектор,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

1) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_ч = P/2 * I_1 *...I_n + P/2 * I_1 *.. I_{n/2},$$

где:

$P_ч$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_н= P/2*I_1*...I_n + P/2*I_1*...I_{n/2},$$

где:

$P_н$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2}=(I_n+100)/2.$$

3. Расчет ставок за единицу максимальной мощности

Расчет ставок платы за единицу максимальной мощности (далее – ставки) на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства ОАО «Сетевая компания» определены исходя фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года 2013-2015 по каждому мероприятию, и предложений по СТС на 2017 год на оборудование, применяемое в соответствующем диапазоне мощности.

Расчет ставок на покрытие расходов по мероприятиям "последней мили" произведен исходя из средней фактической длины построенных воздушных и кабельных линий электропередачи (далее ВЛ и КЛ), количества построенных столбовых, киосковых, блочных киосковых трансформаторных подстанций (далее СТП, КТП и БКТП) и объема максимальной присоединенной мощности в соответствии с диапазонами максимальной мощности и уровнем напряжения:

Наименование	до 1 кВ			6-10 кВ		
	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
КЛ в траншее, км	33,997	50,052	9,204	5,401	4,566	11,760
КЛ ГНБ, км	11,807	12,174	6,450	4,930	1,668	2,417
КЛ в траншее, кВт	7 394,00	17 639,00	3 731,00	911,00	1 582,00	15 566
КЛ ГНБ, кВт	3 849,00	11 974,00	5 339,00	982,00	1 060,00	7 361,00
ВЛ, км	622,631	7,569	4,345	3,505	1,715	9,357
ВЛ, кВт	58 930,057	2 432,183	740,000	542,205	904,006	2 561,333
КТП, шт.	238,00	7,00	-	-	-	-
КТП, кВА	7 118,00	1 779,00	-	-	-	-
БКТП, шт.	9,00	18,00	9,00	-	-	-
БКТП, кВА	966,00	6 083,00	14 842,00	-	-	-
КТП/БКТП шт	247	26	9,00	-	-	-
КТП/БКТП кВА	8 084,00	7 862,00	14 842,00	-	-	-

Таблица соответствия оборудования к диапазону мощности для расчета ставки за 1 кВт максимальной мощности.

Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
Строительство воздушных линий	СИП 3*50 ж/б,,дерев.	СИП 3*70 ж/б.,дерев.	СИП 3*95 ж/б.,	СИП-3 1*70, АС-70	СИП-3 1*95, АС-95	СИП-3 1*120, АС-120
Строительство кабельных линий в траншеях	АВБбШв-1-4*70	АВБбШв-1-4*150	АВБбШв-1-4*240	АПвПг-1*120	АПвПг-1*240	АПвПг-1*500

Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	АВБбШв-1-4*70	АВБбШв-1-4*150	АВБбШв-1-4*240	АПвПг-1*120	АПвПг-1*240	АПвПг-1*500
Строительство пунктов секционирования	РП	РП	РП	Реклоузер	Реклоузер	БРП
Строительство КТП, БКТП уровнем напряжения до 35 кВ	КТП 250 кВА, БКТП 250 кВА	КТП 630 кВА, БКТП 1000 кВА	БКТП 2500 кВА	КТП 250 кВА, БКТП 250 кВА	КТП 630 кВА, БКТП 1000 кВА	БКТП 2500 кВА

Ставки представлены в Приложении 4.

Также согласно п. 10 Методических указаний Госкомитетом установлены ставки за единицу максимальной мощности со снижением на 50%, представленные в Приложении 5.

Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^{n} Ai * N$$

где:

Ai – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложениях 3, 4 к настоящему заключению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией технических условий.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^{n} Ai * N + Pгнб$$

где:

Ai – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложениях 3, 4 к настоящему

заключению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2}$, $A_{2.3}$, $A_{3.2}$, $A_{3.3}$ указанных в приложениях 3, 4 к настоящему заключению;

$P_{гнб}$ - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{гнб} = ((A_{2.2}+A_{3.2}) * m +(A_{2.3}+A_{3.3}) * k) * N,$$

$m+k=1$

где:

$A_{2.2}$ и $A_{3.2}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3}$ и $A_{3.3}$ - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

В расчет НВВ включены затраты сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к одному источнику питания по 3 категории надежности энергоснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется в соответствии с пунктом 29 Методических указаний следующим образом:

$$P_{общ} = P+(P_{ист\ 1}+ P_{ист\ 2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$Р_{ист\ 1}$ - расходы на мероприятия «последней мили», определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$Р_{ист\ 2}$ - расходы на мероприятия «последней мили», определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение $\left(Р_{общ}^{(150кВт)}\right)$ для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$Р_{общ}^{(150кВт)} = Р + \left(\leq 1/2\right)*\left(Р_{ист1} + Р_{ист2}\right), \text{ (руб.)}$$

4. Расчет выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, а так же до 150 кВт включительно

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации связанные с выполнением организационно-технических мероприятий при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также договора технологического присоединения максимальной мощностью до 150 кВт включительно, стоимость мероприятий «последней мили» по которым учитывается в размере не более чем 50%.

Расчет размера выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным Приказом ФСТ от 11.09.2014 №215-э/1.

При определении величины выпадающего дохода учтены расходы на присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт за 2015 год, не покрытые величиной выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу электроэнергии на 2015 год.

Расчетная величина выпадающих доходов по предложению ОАО «Сетевая компания» от присоединения потребителей с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно, планируемых к компенсации и обязательных для включения в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии, составит **2 441 878,048 56** тыс. руб. без НДС в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт. – 980 651,21 тыс. руб.

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт. включительно - 124 729,98 тыс. руб.

- экономический обоснованный недополученный доход сетевой организацией при осуществлении технологического присоединения по независящим от организации причинам за 2015 год - 264 130,68 тыс. руб.

- отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение «льготных заявителей» от величины выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу электрической энергии на 2015 год- 1 072 366,09 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Госкомитет в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Расчет указанных расходов осуществляется согласно Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

На основании изложенного, Госкомитетом размер выпадающих расходов от присоединения «льготной» категории заявителей до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно), принят в размере **1 105 381,19** тыс.руб. в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт. – 980 651,21 тыс. руб.

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт. включительно - 124 729,98 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания», согласно приложению 1 к настоящему заключению.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания», согласно приложению 2 к настоящему заключению.
3. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания», согласно приложению 3 к настоящему заключению.
4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания», согласно приложению 4 к настоящему заключению.

5. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания», согласно приложению 5 к настоящему заключению.

6. Определить выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно в размере 980 651,21 тыс.рублей.

7. Определить выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в размере 124 729,98 тыс.рублей.

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

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

Приложение 1

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4)для расчета платы за технологическое присоединение.

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	63 567
25	65 527
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	89 822
25	108 129
35	115 061
50	127 443
70	144 369
95	179 616
120	199 713
на железо-бетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	338 862
25	340 752
на железо-бетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	269 906
25	286 964
35	293 424
50	313 711
70	317 507
95	348 743
120	367 014
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	252 481
25	254 369
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	326 828
25	338 910
35	344 320
50	351 246
70	366 701
95	390 107
120	402 968
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железо-бетонных опорах неизолированным проводом:	
35	312 463
50	323 978
70	343 823
95	370 528
120	391 599
150	513 455
на железо-бетонных опорах изолированным проводом:	

35	437 916
50	443 964
70	478 598
95	507 369
120	513 191
3. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	189 113
25	215 715
35	224 902
50	238 661
70	259 477
95	275 071
120	290 510
150	322 309
185	355 748
240	413 891
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	293 530
70	328 369
95	341 953
120	387 502
150	423 463
185	437 356
240	508 778
одножильным кабелем:	
50	423 721
70	479 537
95	500 709
120	508 910
150	553 153
185	575 519
240	646 229
500	811 642
630	952 035
4. $C_{3асфальт}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	748 305
25	758 426
35	768 317
50	778 802
70	796 614
95	823 238
120	829 753
150	863 656

185	890 271
240	930 327
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	903 030
70	936 705
95	950 400
120	965 681
150	996 370
185	1 022 506
240	1 063 256
одножильным кабелем:	
50	933 283
70	940 428
95	1 071 613
120	1 122 430
150	1 153 360
185	1 174 395
240	1 260 466
500	1 500 849
630	1 760 496
5. $C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	2 198 602
25	2 226 023
35	2 234 912
50	2 248 530
70	2 269 131
95	2 284 565
120	2 300 281
150	2 328 983
185	2 362 078
240	2 490 762
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	2 950 763
70	2 985 235
95	2 988 677
120	3 041 731
150	3 077 328
185	3 091 074
240	3 161 744
одножильным кабелем:	
50	3 125 010
70	3 147 903
95	3 358 207
120	3 396 767
150	3 440 544

185	3 465 377
240	3 532 640
500	10 344 816
630	10 509 569
6. $С_{Зэстакада}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по эстакаде (без строительства эстакады) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	71 496
25	83 692
35	92 012
50	104 826
70	120 904
95	149 246
120	157 314
150	194 447
185	231 674
240	276 768
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	174 560
70	196 784
95	228 573
120	251 694
150	278 764
185	310 015
240	361 260
одножильным кабелем:	
50	343 083
70	443 929
95	567 920
120	589 341
150	617 388
185	632 823
240	659 150
500	823 459
630	946 280
7. $С_{Зколлектор}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в коллекторе (без строительства коллектора) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	55 674
25	71 447
35	80 966
50	93 046
70	109 832
95	139 218
120	147 277
150	184 396

185	215 231
240	260 303
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	167 809
70	189 796
95	215 712
120	239 409
150	266 838
185	298 274
240	349 222
одножильным кабелем:	
50	318 960
70	417 799
95	542 056
120	564 849
150	583 217
185	606 524
240	631 757
500	789 238
630	906 955

8. $C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	4 930
СТП 40 кВА	3 306
СТП 63 кВА	2 215
СТП 100 кВА	2 016
КТПН 25 кВА	5 962
КТПН 40 кВА	3 851
КТПН 63 кВА	2 617
КТПН 100 кВА	1 709
КТПН 160 кВА	1 169
КТПН 250 кВА	864
КТПН 400 кВА	619
КТПН 630 кВА	504
БКТП 160 кВА	4 106
БКТП 250 кВА	2 787
БКТП 400 кВА	1 778
БКТП 630 кВА	1 224
БКТП 1000 кВА	865
БКТП 1250 кВА	744
БКТП 1600 кВА	622
БКТП 2500 кВА	740

9. $C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:

Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	1 162
РП	365
БРП	237

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

- Данные сстандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4) не применяются при расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 160 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:26

Приложение 2

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	31 784
25	32 764
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	44 911
25	54 065
35	57 531
50	63 722
70	72 185
95	89 808
120	99 857
на железо-бетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	169 431
25	170 376
на железо-бетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	134 953
25	143 482
35	146 712
50	156 856
70	158 754
95	174 372
120	183 507
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	126 240
25	127 185
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	163 414
25	169 455
35	172 160
50	175 623
70	183 351
95	195 054
120	201 484
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железо-бетонных опорах неизолированным проводом:	
35	156 232
50	161 989
70	171 912
95	185 264

120	195 800
150	256 728
на железо-бетонных опорах изолированным проводом:	
35	218 958
50	221 982
70	239 299
95	253 685
120	256 596
3. $С_{Зтр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	94 557
25	107 858
35	112 451
50	119 331
70	129 739
95	137 536
120	145 255
150	161 155
185	177 874
240	206 946
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	146 765
70	164 185
95	170 977
120	193 751
150	211 732
185	218 678
240	254 389
одножильным кабелем:	
50	211 861
70	239 769
95	250 355
120	254 455
150	276 577
185	287 760
240	323 115
500	405 821
630	476 018
4. $С_{Засфальт}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	374 153
25	379 213
35	384 159
50	389 401
70	398 307

95	411 619
120	414 877
150	431 828
185	445 136
240	465 164
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	451 515
70	468 353
95	475 200
120	482 841
150	498 185
185	511 253
240	531 628
одножильным кабелем:	
50	466 642
70	470 214
95	535 807
120	561 215
150	576 680
185	587 198
240	630 233
500	750 425
630	880 248
5. $C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	1 099 301
25	1 113 012
35	1 117 456
50	1 124 265
70	1 134 566
95	1 142 283
120	1 150 141
150	1 164 492
185	1 181 039
240	1 245 381
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	1 475 382
70	1 492 618
95	1 494 339
120	1 520 866
150	1 538 664
185	1 545 537
240	1 580 872
одножильным кабелем:	
50	1 562 505
70	1 573 952

95	1 679 104
120	1 698 384
150	1 720 272
185	1 732 689
240	1 766 320
500	5 172 408
630	5 254 785
6. $С_{Зэстакада}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по эстакаде (без строительства эстакады) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	35 748
25	41 846
35	46 006
50	52 413
70	60 452
95	74 623
120	78 657
150	97 223
185	115 837
240	138 384
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	87 280
70	98 392
95	114 287
120	125 847
150	139 382
185	155 008
240	180 630
одножильным кабелем:	
50	171 541
70	221 965
95	283 960
120	294 670
150	308 694
185	316 411
240	329 575
500	411 730
630	473 140
7. $С_{Зколлектор}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в коллекторе (без строительства коллектора) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	27 837
25	35 724
35	40 483
50	46 523
70	54 916

95	69 609
120	73 639
150	92 198
185	107 615
240	130 151
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	83 905
70	94 898
95	107 856
120	119 705
150	133 419
185	149 137
240	174 611
одножильным кабелем:	
50	159 480
70	208 899
95	271 028
120	282 424
150	291 608
185	303 262
240	315 879
500	394 619
630	453 478

8. $C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	2 465
СТП 40 кВА	1 653
СТП 63 кВА	1 108
СТП 100 кВА	1 008
КТПН 25 кВА	2 981
КТПН 40 кВА	1 926
КТПН 63 кВА	1 309
КТПН 100 кВА	855
КТПН 160 кВА	585
КТПН 250 кВА	432
КТПН 400 кВА	310
КТПН 630 кВА	252
БКТП 160 кВА	2 053
БКТП 250 кВА	1 394
БКТП 400 кВА	889
БКТП 630 кВА	612
БКТП 1000 кВА	433
БКТП 1250 кВА	372
БКТП 1600 кВА	311
БКТП 2500 кВА	370

9. $C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:

Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	581

РП	183
БРП	119

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение 3

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	704					
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	158					
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	55					

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 167 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:26

	Заявителя [1]	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	81

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года. Ставки за единицу максимальной мощности не применяются при расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

---

[1] Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 4

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
A_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	704	
A_2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
$A_{2.1}$	строительство воздушных линий	340,86	379,33
$A_{2.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
$A_{2.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
$A_{2.4}$	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
$A_{2.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A_3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
$A_{3.1}$	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
$A_{3.2}$	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
$A_{3.3}$	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
$A_{3.4}$	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
$A_{3.5}$	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A_4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	158	
A_5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя<1>	55	
A_6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в	81	

	электрической сети	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 5

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + (C_{3эстакада} * L_{3эстакада} * Z_{кл}) + (C_{3коллектор} * L_{3коллектор} * Z_{кл}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,\ 3эстакада,\ 3коллектор,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями 1, 2 настоящего заключения;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,3эстакада,3коллектор,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

3) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_ч = P/2 * I_1 *... I_n + P/2 * I_1 *.. I_{n/2},$$

где:

$Р_ч$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

4) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$Р_н= Р/2*I_1*...I_n + Р/2*I_1*...I_{n/2},$$

где:

$Р_н$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2}=(I_n+100)/2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^{n} Ai * N$$

где:

Ai – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, в указанных в приложениях 3, 4 к настоящему заключению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией технических условий.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^{n} Ai * N + Pгнб$$

где:

Ai – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложениях 3, 4 к настоящему заключению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2}$, $A_{2.3}$, $A_{3.2}$, $A_{3.3}$ указанных в приложениях 3, 4 к настоящему заключению;

$P_{гнб}$ - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{гнб} = ((A_{2.2}+A_{3.2}) * m +(A_{2.3}+A_{3.3}) * k) * N,$$

$m+k=1$

где:

$A_{2.2}$ и $A_{3.2}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3}$ и $A_{3.3}$ - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Приложение 6

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	980 651,21	124 729,98
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	0	0
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	0	0
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	0	0
5.	филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	0	0
8.	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	0	0
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	0	0
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	0	0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	0	0
14.	Общество с ограниченной	0	0

	ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»		
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	0	0

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, находящихся на территории Республики Татарстан
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2017 год.

Почтовый адрес: 423600 Елабужский район территория ОЭЗ "Алабуга" ул. Ш-2, корпус 4/1. Руководитель - Шагивалеев Тимур Наилевич.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» представило расчет стандартизированной тарифной ставки по «$С_1$» исходя из перечня заключенных договоров на технологическое присоединение в 2015-2016 годах. Согласно представленным материалам, по предложение организации ставка «$С_1$» составляет 6,08 руб./кВт (без учета НДС).

Общее количество заявок на 2015-2016 год составляет 7 единиц, суммарная максимальная мощность которых равна 28 010 кВт.

Строительство мероприятий «последней мили» за последние три года не осуществлялось и не планируется в текущем году

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» ведется раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	4	4
Планируемая мощность кВт.	19 675	14 005

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не корректно в расчете применена величина присоединяемой мощности (суммарная за 2 года). Согласно п.9 Методического указания при расчете стандартизированной тарифной ставки «$С_1$» учитывается средняя мощность за три предыдущих года, а в случаях отсутствия фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года.

В расчете ставки учтена средняя мощность в размере 14 005 кВт. Среднее количество заявок составляет 4 единиц.

2. Организацией не заявлены расходы на осмотр энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору.

В соответствии с требованиями Правил и Методических указаний, Госкомитетом дополнительно произведены расчеты затрат на покрытие расходов связанных с выполнением мероприятия «Осмотр присоединяемых

энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств». В расчете учтены трудозатраты инженера ЭТЛ (1 часа) в размере 409,31 руб./час согласно штатному расписанию.

3. Расходы на оплату труда диспетчера не соответствовали представленному АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» штатному расписанию 2016 г. Госкомитетом скорректирована заработная плата инженера, задействованного в технологическом присоединении, и принята согласно штатному расписанию в размере 25 950 руб./мес.(по предложению организации 22 000 руб./мес.)

Заработная плата остального персонала и отчисления на социальные нужды (30,46%) приняты по предложению организации, согласно утвержденным часовым тарифным ставком и штатному расписанию.

4. Время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, по предложению организации составляет 49 часов.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часов.

5. Транспортные расходы приняты по предложению организации.

Таким образом, после корректировки Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 5,92 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	4,70	6,08	5,92
$C_{1.1}$	1,43	1,96	2,21
$C_{1.2}$	0,71	0,96	1,01
$C_{1.3}$	0,38		0,14
$C_{1.4}$	2,18	3,16	2,56

Стандартизированные тарифные ставки «C_1» рассчитаны в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанных со строительством линий электропередач, трансформаторных подстанций организацией не представлено.

Так как у АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней

мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,6,7 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», согласно приложению 36 Постановления.

3. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее - «Желдорэнерго») по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД»), расположенным на территории Республики Татарстан, на 2017 год.

Почтовый адрес: 105062 г. Москва ул. Покровка д.28, стр.2. Руководитель-Ярин Игорь Викторович.

ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице «Желдорэнерго» в соответствии с договором поручения от 8 августа 2016 г. №2037901, заключенным с ОАО «РЖД», на основании доверенности от 10 мая 2016г. №326-ДП, осуществляет функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД».

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «C_1»

ОАО «РЖД» представило расчет стандартизированной тарифной ставки по «C_1» исходя из перечня заключенных договоров на технологическое присоединение на 2016 год.

Согласно представленным данным, предложение ОАО «РЖД» по стандартизированной тарифной ставке «C_1» составляет 2 141 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «C_1»:

1. В представленных данных ОАО «РЖД» допущена техническая ошибка по суммарной присоединяемой мощности.

Согласно п.9 Методического указания при определении ставок за единицу максимальной мощности определяются исходя из фактических средних данных за три предыдущих года

Госкомитетом средняя мощность принята, согласно представленным данным по технологическому присоединению за 2013-2015 год в размере 428 кВт (по предложению организации 339 кВт).

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	2	3
Планируемая мощность кВт.	275	428

2. По предложению организации время, затрачиваемое на выполнение мероприятии указанных в п. 16 Методических указаний составляет 91 часов.

Госкомитетом письмом от 12.10.2016 №2-21/2535 запрошены должностные инструкции персонала задействованного в технологическом присоединении. Организацией указанная информация не представлена. Продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение организацией не обоснованы.

Проанализировав данные по аналогичным сетевым организациям, Госкомитетом продолжительность выполнения работ принята исходя из проведённого анализа данных по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часов.

Заработная плата и отчисления на социальные нужды (30,4%) приняты по предложению организации, согласно штатному расписанию.

3. В составе ставки «C_1» в ОАО «РЖД» учтены накладные расходы в размере 14 662 руб.

Госкомитетом накладные расходы исключены из состава ставки «C_1», так как не обоснованы организацией.

Таким образом, после корректировок, проведенных Госкомитетом, стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 222 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ОАО «РЖД» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	212	2141	222
$C_{1.1}$	88	1094	89
$C_{1.2}$	66	481	68
$C_{1.3}$	16	156	17
$C_{1.4}$	42	411	48

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» рассчитана в ценах 2017 г.

В Госкомитет представлены локальные сметы на строительство ВЛ, КЛ, КТП, РТП . На территории РТ за предыдущие годы строительство объектов «последней мили» ОАО «РЖД» не осуществлялось.

Так как у ОАО «РЖД» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,10,11 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», согласно приложению 36 Постановления.

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

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «Газпром энерго» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на 2017 г.

Почтовый адрес: 450075 РБ, г.Уфа,ул. Интернациональная, д.133 А Руководитель-Баруля Сергей Александрович.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

Согласно представленным материалам ООО «Газпром энерго» не осуществляло технологическое присоединение заявителей в предыдущие периоды, а также отсутствуют плановые заявки на планируемый срок.

Согласно представленным данным, предложение ООО «Газпром энерго» по стандартизированной тарифной ставке «$С_1$» составляет 245,8 руб./кВт (без учета НДС), рассчитанная исходя из мощности 350 кВт. Принятая ООО «Газпром энерго» к расчету мощность не обосновано и не подтверждено документами.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. Согласно п.9 Методического указания в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет стандартизированной тарифной ставки «$С_1$» производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации.

Госкомитетом проанализированы среднестатистические данные по аналогичным сетевым организациям, и средняя мощность принята равной 4 623 кВт.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	3	10
Планируемая мощность кВт.	1 489	4 623

2. Организацией не заявлены расходы на осмотр энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору.

В соответствии с требованиями Правил и Методических указаний, Госкомитетом дополнительно произведены расчеты затрат на покрытие расходов связанных с выполнением мероприятия «Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств». В расчете учтены трудозатраты начальника участка (1 часа) в размере 214,53 рублей и транспортные расходы в размере 15 214,53 рублей.

3. Организацией не корректно рассчитана необходимая валовая выручка по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний. Допущены технические ошибки по размеру месячной заработной платы. (по предложению организации 35 790,35 руб.)

Госкомитетом письмом от 03.11.2016 №2-21/2822 запрошено штатное расписание (с указанием окладов) персонала, задействованного в технологическом присоединении. Расходы на оплату труда персонала, задействованного в технологическом присоединении не соответствовали представленным обосновывающим документам ООО «Газпром энерго».

Госкомитетом скорректированы расходы на оплату труда персонала приняты согласно выписки из штатного расписания в размере 12 473,67 рублей.

4. Организацией допущена техническая ошибка при расчете транспортных расходов на выполнение мероприятии по технологическому присоединению в размере 24 000 рублей. Стоимость одного километра/часа не соответствовала представленным обосновывающим документам ООО «Газпром энерго».

Госкомитетом скорректированы транспортные расходы на технологическом присоединении приняты согласно представленному договору об оказании транспортных услуг заключенный ООО «Газпром энерго» на 2016 год в размере 45 000 рублей.

5. ООО «Газпром энерго» в расчете необходимой валовой выручке стандартизированной тарифной ставки «С1» включены взносы социального характера, страхование, расходы на охрану труда, услуги банка в размере 10 693 рублей. Обосновывающие материалы по данной статье не представлены

В связи чем, Госкомитетом расходы в размере 10 963 рублей, исключены из состава необходимой валовой выручки, как не обоснованные

6. Организацией время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не обосновано(по предложению организации 162,5 часов)

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часов.

7. ООО «Газпром энерго» учтены расходы материального стимулирования работников участвующих в технологическом присоединении.

Госкомитетом данные расходы учтены, согласно представленному положению об оплате труда работников ООО «Газпром энерго».

Таким образом, после корректировки Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 157 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 1:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «Газпром энерго» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г.
C_1	146	246	157
$C_{1.1}$	62	128	46
$C_{1.2}$	33	64	38
$C_{1.3}$	19	-	33
$C_{1.4}$	32	53	40

Стандартизированные тарифные ставки «C_1» рассчитаны в ценах 2017 г.

В Госкомитет представлены локальные сметы на строительство ВЛ, КЛ, КТП по выполненным работам по технологическому присоединению в других субъектах РФ. На территории РТ строительство объектов «последней мили» ООО «Газпром энерго» не осуществлялось.

Так как у ООО «Газпром энерго» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,8,9 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго», согласно приложению 36 Постановления.

3. Сетевым организациям обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» на 2017 г.

Почтовый адрес: 603003 г.Нижний Новгород ул. Свободы д.15. Руководитель-Малухин Алексей Геннадьевич.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «C_1».

По представленным данным АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» за период с 2013-2015 год было осуществлено в 5 технологических присоединении с суммарной присоединяемой мощностью 455 кВт.

Организация представила предложения по ставке «C_1» исходя из средних данных за три предшествующих периода, что соответствует п.9 Методического указания.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	2	2
Планируемая мощность кВт.	578	152

Согласно представленным материалам, предложение АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» по ставке «C_1» составляет 2 074 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «C_1»:

1. АО «Оборонэнерго» при расчете стандартизированной тарифной ставки «C_1» не корректно представило расчет накладных расходов в размере 146,20% от фонда оплата труда. Согласно предоставленной учетной политики АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский расходы сформированные на субсчете 26.01 «Общехозяйственные расходы» списываются, распределяясь между видами деятельности пропорционально выручке от продаж по Обществу целом.

В связи чем, Госкомитетом при расчете необходимой валовой выручке накладные расходы не учтены, так как их расчет не соответствует учетной политике организации.

2. Время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, по предложению организации составляет 162,5 часов. Расчет и обосновывающие материалы не представлены.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часов.

Размер заработной платы и отчисления на социальные нужны (30,4%) персонала приняты согласно утвержденному штатному расписанию и должностным инструкциям.

Таким образом, после корректировке Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 243 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 1:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г.
C_1	185	2074	243
$C_{1.1}$	53	709	78
$C_{1.2}$	51	414	46
$C_{1.3}$	16	179	39
$C_{1.4}$	65	772	80

Стандартизированная тарифная ставка«C_1» рассчитана в ценах 2017 г.

В Госкомитет представлены локальные сметы на строительство ВЛ, КЛ, КТП, РТП . На территории РТ за предыдущие годы строительство объектов «последней мили» Филиалом «Волго-Вятский» не осуществлялось.

Сметы составлены не корректно, так как расчет выполнен не в соответствии с требованиями п.32 Методических указании. Коэффициенты перевода текущей цены на оборудование в базовый уровень цен не соответствуют коэффициентам, рекомендованным для Республики Татарстан. Коэффициент зимнего удорожания не соответствует 4 климатической зоне, которая применяется для Республики Татарстан.

Расчет стандартизированной тарифной ставки на КРУ, КСО 5-7 рассчитаны в единицах измерения руб./шт., что противоречит Методическим указаниям.

Так как у Филиала «Волго-Вятский» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям осуществляющей строительство объектов электросетевого хозяйство на территории Республики Татарстан.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,12,13 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский», согласно приложению 36 Постановления.

3. Сетевым организациям обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, находящихся на территории Республики Татарстан ООО «КАМАЗ-Энерго»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «КАМАЗ-Энерго» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2017 год.

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: 423800 г. Набережные Челны, ул. Промыщленная д.73 Руководитель - Шакиров Рамиль Гумарович

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «C_1»

ООО «КАМАЗ-Энерго» представило расчет по стандартизированной тарифной ставке «C_1» исходя из перечня заключенных договоров на технологическое присоединение в 2014-2016 годах. Согласно представленным материалам, предложение ООО «КАМАЗ-Энерго» по стандартизированной тарифной ставке «C_1» составляет 29,16 руб./кВт (без учета НДС).

Общее количество заявок на 2014-2016 год составляет 12 единиц, суммарная максимальная мощность которых равна 19 114 кВт.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «C_1»:

1. ООО «КАМАЗ-Энерго» не корректно в расчете применена величина присоединяемой мощности (суммарная за 3 года). Согласно п.9 Методического указания при расчете стандартизированной тарифной ставки «C_1» учитывается средняя мощность за три предыдущих года, а в случаях отсутствия фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года.

Госкомитетом в расчете ставки учтена средняя мощность в размере 6 371 кВт. Среднее количество заявок составляет 4 единиц.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	3	4
Планируемая мощность кВт.	2 500	6 371

2. Расчет транспортных расходов на проведение мероприятий по присоединению представлен не корректно.

Госкомитетом проанализирована время использования автомобиля аналогичными сетевыми организациями. Норма времени транспорта принята равной средней продолжительности по аналогичным сетевым организациям в размере 12 часов (организацией предложено 15 часов).

3. Время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, по предложению организации составляет 213 часов.

Госкомитетом исключены трудозатраты на выполнение дополнительных мероприятии по подготовке ячеек к подключению электроустановок, так как необходимость выполнения указанных мероприятий в рамках технологического присоединения не обосновано.

4. Заработная плата и отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты по предложению организации, согласно утвержденным часовым тарифным ставком и штатному расписанию.

Таким образом, после корректировки Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 11,8 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	11,8	29,16	11,8
$C_{1.1}$	6,3	7,98	4,8
$C_{1.2}$	1,1	4,01	2,4
$C_{1.3}$	1,1	2,12	1,3
$C_{1.4}$	3,3	15,04	3,3

Стандартизированная тарифная ставки «C_1» рассчитана в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанные со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено. Строительство по мероприятиям «последней мили» за последние три года не осуществлялось и не планируется в текущем году.

Так как у ООО «КАМАЗ-Энерго» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,14,15 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго», согласно приложению 36 Постановления.

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

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая компания»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «Казанская энергетическая компания» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая компания» на 2017 г.

Почтовый адрес: 420044 г. Казань Проспект Ямашева, д.36 оф.7-2 Руководитель - Зиганшин Рушан Анасович

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

ООО «Казанская энергетическая компания» представило предложения по стандартизированной тарифной ставке «$С_1$» исходя из перечня заключенных договоров с 2016 год. В 2015 году технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая компания» не осуществлялось.

Общее количество заявок на 2016 год составляет 6 единиц, суммарная максимальная мощность которых равна 2851,3 кВт.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	3	6
Планируемая мощность кВт.	1489	2851,3

Согласно представленным материалам, предложение ООО «Казанская энергетическая компания» по ставке «$С_1$»составляет 87 руб./кВт (без учета НДС).

В соответствии с учетной политикой организации, раздельный учет расходов и доходов по регулируемому виду деятельности «технологическое присоединение» ООО «Казанская энергетическая компания» не ведется.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. ООО «Казанская энергетическая компания» не корректно рассчитана необходимая валовая выручка по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний. Допущены технические ошибки по размеру месячной заработной платы. Расходы на оплату труда исполнителей, задействованных в технологическом присоединении не соответствуют представленным обосновывающим документам

Госкомитетом скорректирована заработная плата инженера и заместителя главного инженера по технологическому присоединению, и принята согласно выписке из штатного расписания в размере 35 664,72 руб./мес. и 63 219,00 руб./мес. соответственно (по предложению организации 41 746 руб./мес. и 73 999 руб./мес. соответственно).

2. Организацией время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, представлено не корректно. Расчет и обосновывающие материалы не представлены.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часов.

3. В калькуляции мероприятий в ООО «Казанская энергетическая компания» учтены вспомогательные материалы в размере 5 880 руб.

Организацией величина расходов на технологическое присоединение не обоснованы.

Согласно бухгалтерской отчётности и учетной политики ООО «Казанская энергетическая компания» раздельный учет доходов и расходов по технологическому присоединению не ведётся.

В связи чем, Госкомитетом расходы в размере 5 880 рублей исключены из необходимой валовой выручки как необоснованные.

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 30 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 1:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «Казанская энергетическая компания» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г.
C_1	12	87	30
$C_{1.1}$	5	23	7
$C_{1.2}$	2	23	7
$C_{1.3}$	2	17	6
$C_{1.4}$	3	24	10

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» рассчитаны в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанных со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено, так как строительство мероприятий «последний мили» за предшествующие 3 года не осуществлялась.

Так как у ООО «Казанская энергетическая компания»отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая компания» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,16,17 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая компания», согласно приложению 36 Постановления.

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

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ПАО «Нижнекамскнефтехим» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 год.

Почтовый адрес ПАО «Нижнекамскнефтехим»: 423574, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, Промзона. Руководитель – Бикмурзин Азат Шаукатович.

За период с 2013-2015 год было осуществлено технологическое присоединение 10 заявителей с общей максимальной присоединенной мощностью 4602,00 кВт. В 2016 году осуществлено 3 технологическое присоединение с заявленной мощностью 35 кВт. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйство технологического присоединения заявителей ПАО «Нижнекамскнефтехим» не проводилось. Заявок на технологическое присоединение на 2017 год не поступало.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

ПАО «Нижнекамскнефтехим» представило расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению (далее – НВВ) только по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, согласно пункту 16 Методических указаний (стандартизированная тарифная ставка - C_1).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1».

ПАО «Нижнекамскнефтехим» представило расчет по стандартизированной тарифной ставке «C_1» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям.

Согласно представленным материалам, затраты ПАО «Нижнекамскнефтехим» на технологическое присоединение составляют 81 018 руб. (без учета НДС) и предложение по «C_1» составляет 171 руб./кВт (без учета НДС).

За период с 2013-2015 год было осуществлено технологическое присоединение 10 заявителей с общей максимальной присоединенной мощностью 4602,00 кВт. В 2016 году осуществлено 3 технологическое присоединение с заявленной мощностью 35 кВт. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйство технологического присоединения заявителей ПАО «Нижнекамскнефтехим» не проводилось. Заявок на технологическое присоединение на 2017 год не поступало.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «C_1»:

1.ПАО «Нижнекамскнефтехим» не корректно в расчете применена величина присоединяемой мощности в размере 785 кВт. Заявленная мощность организацией не обосновано.

Согласно п.9 Методического указания при расчете стандартизированной тарифной ставки «C_1» учитывается средняя мощность за три предыдущих года

Госкомитетом планируемая мощность принята исходя из анализа фактически заключенных договоров за 2013-2015 гг. в объеме 1534 кВт. Среднее количество заявок составляет 4 единиц.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт.в год	3	4
Планируемая мощность кВт.	1489	1534

2. На осуществление мероприятий по технологическому присоединению продолжительность работ по технологическому присоединению по предложению ПАО «Нижнекамскнефтехим» составляет 95 часа.

Госкомитетом продолжительность работ по технологическому присоединению принята в размере 37 часов, согласно времени затрачиваемому аналогичными сетевыми организациями.

3. Заработная плата и отчисления на социальные нужды (30,7%) приняты по предложению организации, согласно утвержденным часовым тарифным ставком и штатному расписанию.

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	17/19	171	31
$C_{1.1}$	6	24	9
$C_{1.2}$	3	13	5
$C_{1.3}$	2	10*	5
$C_{1.4}$	8	124	12

Таким образом, после корректировки Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 31 руб./кВт.

СТС «C_1» применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности. Строительство объектов по мероприятиям «последней мили» за последние три года не осуществлялось и не планируется в текущем году.

Так как у ПАО «Нижнекамскнефтехим» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» рассчитаны в ценах 2017 г.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,18,19 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим», согласно приложению 36 Постановления.

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

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2017 год.

Почтовый адрес: 423461 г.Альметьевск, Агропоселок н.п., а/я 28. Руководитель: Маганов Наиль Ульфатович

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

Согласно представленным материалам ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина не осуществлялось технологическое присоединение за предыдущие периоды, а также отсутствуют плановые заявки на планируемый срок.

Согласно представленным расчетам, предложение ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина по стандартизированной тарифной ставке «$С_1$» составляет 77 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. Предлагаемая стандартизированная тарифная ставка «$С_1$» ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина рассчитана исходя из мощности 468 кВт. Принятая организацией к расчету мощность представлена не корректно, и не подтверждена.

Согласно п.9 Методического указания в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет стандартизированной тарифной ставки «$С_1$» производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации.

Госкомитетом проанализированы среднестатистические данные по смежно сетевым организациям, и средняя мощность принята равной 4 623 кВт.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	3	10
Планируемая мощность кВт.	1489	4 623

2. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина при расчете расходов на оплату труда по технологическому присоединению допустило техническую ошибку.

Организацией при расчете фонда заработной платы не корректно применен индекс потребительских цен (10%).

При расчёте расходов на оплату труда, Госкомитетом применен индекс потребительских цен в размере 4,7%, рекомендованный Министерством экономического развития РФ.

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина при расчете включены расходы материального стимулирования работников участвующих в технологическом присоединении.

Госкомитетом данные расходы учтены, согласно представленному положению о формировании фонда заработной платы и материального стимулирования руководителей и коллективов структурных подразделений и дочерних обществ ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2016 год.

Размер заработной платы и отчисления на социальные нужны (30,2%) остального производственного персонала приняты согласно утвержденному штатному расписанию.

3. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина не корректно рассчитаны транспортные расходы. По предложению организации стоимость одного часа использования транспорта равна 445,21 рублей и 689,5 рублей.

Госкомитетом стоимость одного часа использования транспорта принята в размере 442 рублей, согласно представленному протоколу согласования тарифов на услуги технологического транспорта.

4. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина в расчет необходимой валовой выручки включены общепроизводственные затраты и расходы из прибыли в размере 7 416 рублей.

Организацией величина расходов и процент их отнесения на технологическое присоединение не обоснованы. Согласно бухгалтерской отчётности и учетной политики ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина раздельный учет доходов и расходов по технологическому присоединению не ведётся.

В связи чем, Госкомитетом расходы в размере 7 416 рублей исключены из необходимой валовой выручки.

5.Организацией время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, заявлено в размере 29 часов, так как не превышает среднюю продолжительность выполнения работ по аналогичным сетевым организациям, принято по предложению организации.

Таким образом, после корректировок, проведенных Госкомитетом, стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 30 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	24	77	30
$C_{1.1}$	11	20	12
$C_{1.2}$	5	16	8
$C_{1.3}$	4	9	5
$C_{1.4}$	4	32	5

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» рассчитаны в ценах 2017 г.

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина представлены предложения по стандартизированным тарифным ставкам:

- на строительство воздушных линии 6(10) кВ (марка провода АС70)
- на строительство кабельных линий 0,4кВ (марка кабеля АПвПг -1*185)
- на строительство кабельных линий 6(10) кВ (марка кабеля АПвПг - 1*120)
- на строительство трансформаторной подстанции(КТП) 6(10)/0,4 кВ (тип трансформаторной подстанции КТП 63 кВА)

Предлагаемые стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4 рассчитана не корректно, единицы измерения не соответствуют требованиям Методических указании. Сметы на строительство воздушных и кабельных линий по иным маркам кабеля и трансформаторным подстанциям не представлены.

Так как у ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,20,21 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина, согласно приложению 36 Постановления.

3. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

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

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

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 208 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:27

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, находящихся на территории Республики Татарстан
ООО «Предприятие электрических сетей»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «Предприятие электрических сетей» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2017 год.

Почтовый адрес ООО «Предприятие электрических сетей»: 423807 г. Набережные Челны а/я 64. Руководитель- Семенов Андрей Александрович

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

ООО «Предприятие электрических сетей» представило предложение по стандартизированной тарифной ставки «$С_1$» исходя из перечня заключенных договоров на технологическое присоединение на 2016 год.

Согласно представленным материалам, предложение ООО «Предприятие электрических сетей» по ставке «$С_1$» составляет 149,6 руб./кВт (без учета НДС).

Общее количество заявок на 2016 год составляет 51 единиц, суммарная максимальная мощность которых равна 10711,5 кВт.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	33	51
Планируемая мощность кВт.	7747	10711,5

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. По мероприятию «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств» ООО «Предприятие электрических сетей» допущена техническая ошибка по величине плановой мощности.

Госкомитетом плановая мощность на 2017 год принята в размере 10 711,5 кВт (организацией мощность принято не корректно).

2. Организацией при расчете ставки $С_1$ учтен персонал не задействованный в технологическом присоединении.

Госкомитетом согласно должностным инструкциям скорректирована численность персонала, и принята в количестве 7 человек.

3. Организацией время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний не обосновано.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на

фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часов.

4. Заработная плата и отчисления на социальные нужды (30,4%) приняты по предложению организации, согласно штатному расписанию.

Таким образом, после корректировок Госкомитета стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 109 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «Предприятие электрических сетей» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	104	149,60	109
$C_{1.1}$	43	61,21	36
$C_{1.2}$	34	48,18	35
$C_{1.3}$	2	4,23	7
$C_{1.4}$	25	35,98	31

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» рассчитана в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанные со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено.

Так как у ООО «Предприятие электрических сетей» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,22,23 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей», согласно приложению 36 Постановления.

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

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей – НК»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «Предприятие электрических сетей – НК» (далее – ООО «ПЭС-НК») по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» на 2017 год.

Почтовый адрес ООО «ПЭС-НК»: 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул. Первопроходцев, 12А. Директор – Рогов Евгений Васильевич.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

ООО «ПЭС-НК» представило предложения по стандартизированной тарифной ставке «$С_1$» исходя из перечня заключенных договоров на технологическое присоединение на 2016 год.

Согласно представленным материалам, предложение ООО «ПЭС-НК» по ставке «$С_1$» составляет 148,75 руб./кВт (без учета НДС).

Общее количество заявок на 2016 год составляет 14единиц, суммарная максимальная мощность которых составляет 1076,0 кВт.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	15	14
Планируемая мощность кВт.	1160	1076

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. В расчете стандартизированной тарифной ставке «$С_1$» ООО «ПЭС-НК» допущена техническая ошибка. Госкомитетом количество заявок принято в размере 14 единиц, согласно предоставленным техническим условиям.

2. Заработная плата и отчисления на социальные нужды (30,4%) приняты по предложению организации, согласно штатному расписанию.

Таким образом, после корректировки Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка «$С_1$» составила 121 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «ПЭС-НК» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	95	148,75	121
$C_{1.1}$	36	61,48	48
$C_{1.2}$	16	27,56	23
$C_{1.3}$	3	4,43	19
$C_{1.4}$	40	55,28	31

Стандартизированные тарифные ставки «C_1» рассчитаны в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанных со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено.

От организации поступило предложение о включении выпадающих доходов в расходы сетевой организации при установлении тарифов на услуги по передачи электрической энергии.

По материалам тарифного дела на установление стандартизированных тарифных ставок на 2017 год, и представленной организацией (письмо от 04.10.2016 №879) форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 год, а также информации, размещенной на официальном сайте ООО «ПЭС-НК», убытки по виду деятельности «Технологическое присоединение» за 2015 год не возникли. Госкомитетом выпадающие доходы не учтены, так как не обоснованы.

Так как у ООО «ПЭС-НК» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,24,25 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЭС-НК», согласно приложению 36 Постановления.

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

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на 2017 г.

Почтовый адрес: 420126 г. Казань, ул.Мусина д.9, оф.7. Руководитель-Киряшин Константин Михайлович.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом

горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» представило предложения по стандартизированной тарифной ставке «$С_1$» исходя из перечня заключенных договоров на технологическое присоединение в 2013-2016 году.

За период с 2013-2015 год было осуществлено технологическое присоединение одного заявителя с общей максимальной присоединенной мощностью 1490 кВт. Общее количество заявок в 2016 году составляет 4 единиц, суммарная максимальная мощность которых равна 2682 кВт. Строительство объектов «последней мили» ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» не проводило.

Согласно представленным материалам, предложение ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» по «$С_1$» составляет 20 руб./кВт (без учета НДС).Расчет ставки произведен не корректно.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» не корректно в расчете применена величина присоединяемой мощности в размере 2 682 кВт.

Согласно п.9 Методического указания при определении ставок за единицу максимальной мощности определяются исходя из фактических средних данных за три предыдущих года.

Госкомитетом планируемая мощность принята в объеме 1 386 кВт исходя из анализа фактически исполненных договоров за 2014-2016 годы. Среднее количество заявок составляет 3 единиц.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	3	3
Планируемая мощность кВт.	1489	1386

2.Организацией время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний указана не корректно.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часа.

3.Расходы на оплату труда мастера не соответствовали представленному ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» штатному расписанию 2016 г. Госкомитетом

скорректирована заработная плата мастера, задействованного в технологическом присоединении, и принята согласно штатному расписанию в размере 20 000 руб./мес. (по предложению организации 10 000 руб./мес.)

Размер заработной платы и отчисления на социальные нужны (32,3%) остального производственного персонала приняты согласно утвержденному штатному расписанию и должностным инструкциям.

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 20 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 1:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г.
C_1	11	20	20
$C_{1.1}$	3	5	5
$C_{1.2}$	1	2	2
$C_{1.3}$	1	2	2
$C_{1.4}$	6	11	11

Стандартизированная тарифная ставка«C_1» рассчитана в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанных со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено.

Так как у ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,26,27 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», согласно приложению 36 Постановления.

3. Сетевым организациям обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2017 год.

Почтовый адрес ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»: 127254, г.Москва, ул.Добролюбова, д.16, к.1. Руководитель - Быков Сергей Владимирович.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$».

Согласно представленным материалам ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» не осуществляло технологическое присоединение заявителей в предыдущие периоды, а также отсутствуют плановые заявки на планируемый срок.

Согласно представленным данным, стандартизированная тарифная ставка по предложение ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» по «$С_1$», рассчитана исходя из мощности 1 кВт и составляет 183 331 руб./кВт (без учета НДС). Расчет мощности не обоснован и не подтвержден документами.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. Согласно п.9 Методического указания в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, при расчете стандартизированной тарифной ставки «$С_1$» за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации.

Госкомитетом проанализированы среднестатистические данные по смежно сетевым организациям, и средняя мощность принята равной 4 623 кВт.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	3	10
Планируемая мощность кВт.	1489	4 623

2. Госкомитетом письмом от 18.10.2016 №2-21/2616 запрошены штатное расписание (с указанием окладов), должностные инструкции персонала задействованного в технологическом присоединении. Организацией указанная информация не представлена. Продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение организацией также не обоснована.

Проанализировав данные по аналогичным сетевым организациям, Госкомитетом количество персонала задействованного в технологическом присоединении, а так же продолжительность выполнения работ принята исходя из проведённого анализа данных по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часов (по предложению организации 97 часов).

3. Организацией заявлена рентабельность 5% в сумме 6 546 руб.

Госкомитетом рентабельность исключен из состава ставки, так как учет данных расходов не предусмотрен методическими указаниями.

4. ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» в расчет необходимой валовой выручке стандартизированной тарифной ставки «C_1» включены накладные и прочие расходы в размере 65 027 рублей.

Согласно бухгалтерской отчётности и учетной политики ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» раздельный учет доходов и расходов по технологическому присоединению не ведётся.

В связи чем, Госкомитетом расходы в размере 65 027 рублей исключены из необходимой валовой выручки.

Таким образом, после корректировок, проведенных Госкомитетом, стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 97 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» На 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	90	183331	97
$C_{1.1}$	33	69956	34
$C_{1.2}$	21	18896	21
$C_{1.3}$	15	18896	21
$C_{1.4}$	21	75583	21

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанных со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено. Строительство обьектов по мероприятиям «последней мили» за последние три года не осуществлялось и не планируется в текущем году.

Так как у ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,28,29 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», согласно приложению 36 Постановления.

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

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «Электро-ЭнергоСервис» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2017 г.

Почтовый адрес: 423461 г.Альметьевск, Агропоселок н.п., а/я 28, отделение почтовой связи №11. Руководитель - Алаев Тимур Васильевич.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

По предоставленным данным ООО «Электро-ЭнергоСервис» за период с 2014-2016 год было осуществлено одно технологическое присоединение. Заявок на технологическое присоединение на 2017 год не поступало.

ООО «Электро-ЭнергоСервис» представило предложения по «$С_1$» исходя из заключенного договора на технологическое присоединение в 2015 году, максимальная мощность которого равна 240 кВт.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	3	1
Планируемая мощность кВт.	1489	240

Согласно представленным материалам, предложение ООО «Электро-ЭнергоСервис» по «$С_1$» составляет 31 руб./кВт (без учета НДС).Расчет ставки выполнен не корректно.

В соответствии с бухгалтерской отчетности и учетной политикой организации, раздельный учет расходов и доходов по регулируемому виду деятельности «технологическое присоединение» ООО «Электро-ЭнергоСервис» не ведется.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»:

1. Организацией не корректно рассчитана необходимая валовая выручка по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний. Допущены технические ошибки по размеру месячной заработной платы. Расходы на оплату труда электромонтера не соответствовали представленным обосновывающим документам.

Госкомитетом скорректирована заработная плата электромонтера, задействованного в технологическом присоединении, и принята согласно приказу ООО «Электро-ЭнергоСервис» от 29.02.2016 №39 в размере 107,7 руб./час (по предложению организации 116 руб/час).

2. Организацией допущена техническая ошибка при расчете транспортных расходов на выполнение мероприятии по технологическому присоединению.

Госкомитетом транспортные расходы приняты в размере 4 743 рублей, согласно представленным обосновывающим материалам.

3. Организацией не заявлены расходы на осмотр энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору.

В соответствии с требованиями Правил и Методических указаний, Госкомитетом дополнительно произведены расчеты затрат на покрытие расходов связанных с выполнением мероприятия «Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств». В расчете учтены трудозатраты ведущий инженера (1 часа) в размере 227,81 рублей.

4. Организацией время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний указано не корректно (по предложению организации 12,5 часов).

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часа.

Размер заработной платы и отчисления на социальные нужны (30,2%) остального производственного персонала приняты согласно утвержденному штатному расписанию и должностным инструкциям.

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 31 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 1:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г.
C_1	12	31	31
$C_{1.1}$	4	7	7
$C_{1.2}$	3	5	5
$C_{1.3}$	2	3	3
$C_{1.4}$	3	16	16

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» рассчитаны в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанных со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено. Затраты по мероприятиям «последней мили» за последние три года не осуществлялось и не планируется в текущем году.

Так как у ООО «Электро-ЭнергоСервис» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1

Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,30,31 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис», согласно приложению 36 Постановления.

3. Сетевым организациям обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 год.

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ЗАО «Электросетевая компания» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2017 год.

Почтовый адрес ЗАО «Электросетевая компания»: 420029 г.Казань, ул. Сибирский тракт д.34. Руководитель организации: Харитонова Марина Рудольфовна.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

ЗАО «Электросетевая компания» представило предложения по стандартизированной тарифной ставки «$С_1$» исходя из перечня заключенных договоров на технологическое присоединение на 2015-2016 год.

Согласно представленным данным, предложение ЗАО «Электросетевая компания» по стандартизированной тарифной ставке «$С_1$» составляет 471,59 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. В представленных данных ЗАО «Электросетевая компания» допущена техническая ошибка по суммарной присоединяемой мощности. Принятая к расчету мощность, организацией не подтверждена.

Согласно п.9 Методического указания расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из средних данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

Госкомитетом средняя мощность принята, согласно представленным техническим условиям и договорам об осуществлении технологического присоединения за 2015-2016 год в размере 100 кВт (по предложению организации 540 кВт).

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	3	3
Планируемая мощность кВт.	1489	100

2. Организацией время выполнения мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не обосновано(по предложению организации 43 часа).

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям.

Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часа.

3. ЗАО «Электросетевая компания» не корректно представлены транспортные расходы.

Госкомитетом транспортные расходы приняты в размере 8 руб./км (по предложению организации 15 руб./км.), согласно предоставленному организацией договору на оказание транспортных услуг за 2016 год

4. ЗАО «Электросетевая компания» в расчет стандартизированной тарифной ставке «C_1» включены накладные расходы в размере 1134,06 рублей.

Согласно бухгалтерской отчётности и учетной политики ЗАО «Электросетевая компания» ведется раздельный учет доходов и расходов по технологическому присоединению.

В связи чем, Госкомитетом накладные расходы учтены в размере 1 134,06 рублей, в соответствии с предоставленной оборотно-сальдовой ведомостью.

5. ЗАО «Электросетевая компания» в расчете не корректно представлены затраты на оплату труда. По предложению организации расходы на оплату труда составляют 13 377,76 руб.

Согласно учетной политики ЗАО «Электросетевая компания» в месяцы, когда имеется заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям 2 % заработной платой распределяется на технологическое присоединение.

В связи чем, Госкомитетом скорректирована заработная плата согласно учетной политики и штатному расписанию ЗАО «Электросетевая компания», и принята в размере 190,89 рублей.

6. ЗАО «Электросетевая компания» при расчете ставка «C_1» заявлена прибыль в размере 6 328 рублей.

Госкомитетом, согласно п. 20 Основ ценообразования прибыль в размере 6 328 руб. исключена из состава платы за технологическое присоединение.

Таким образом, после корректировок, проведенных Госкомитетом, стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 57 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	20	472	57
$C_{1.1}$	10	145	12
$C_{1.2}$	4	60	15
$C_{1.3}$	2	60	14
$C_{1.4}$	4	207	16

Стандартизированная тарифная ставка «С1» рассчитана в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанных со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено. Мероприятия «последней мили» за последние три года не осуществлялись и не планируются в текущем году.

Так как у ЗАО «Электросетевая компания» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,32,33 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросетевая компания», согласно приложению 36 Постановления.

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

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

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

Заключение
по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, находящихся на территории Республики Татарстан
ООО «Энерготранзит»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «Энерготранзит» по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2017 год.

Почтовый адрес: 420124 г.Казань ул. Меридианная. 1 пом.10 Руководитель - Чубуков Вячеслав Петрович.

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с разбивкой по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технический условий;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км).

$С_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$С_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Стандартизированная тарифная ставка «$С_1$»

ООО «Энерготранзит» представило предложение по стандартизированной тарифной ставке «$С_1$» исходя из перечня заключенных договоров на технологическое присоединение в 2016 году. Согласно представленным материалам, предложение ООО «Энерготранзит» по «$С_1$» составляет 200 руб./кВт (без учета НДС).

Общее количество заявок на 2016 год составляет 24 единиц, суммарная максимальная мощность которых равна 2038,45 кВт.

Затраты по мероприятиям «последней мили» за последние три года не осуществлялось и не планируется в текущем году.

	Учтено на 2016 год.	Учтено на 2017 год.
Планируемое количество заявок шт. в год	8	24
Планируемая мощность кВт.	796,19	2038,45

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности затрат и проведены следующие корректировки по ставке «$С_1$»:

1. ООО «Энерготранзит» не представлен расчет ставки стандартизированной тарифной ставки «$С_1$».

Согласно представленным материалам за 2013-2015 года ООО «Энерготранзит» не осуществлялось технологическое присоединение .

Согласно п.9 Методического указания при расчете стандартизированной тарифной ставки «$С_1$» учитывается средняя мощность за три предыдущих года, а в случаях отсутствия фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

Госкомитетом в расчете ставки учтена суммарная мощность технологических присоединении за 2016 год в размере 2038,45 кВт.

2. Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения организационно-технических мероприятий и время затрачиваемое на

фактическое присоединение по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности выполнения работ по аналогичным сетевым организациям в размере 37 часов.

Заработная плата персонала и отчисления на социальные нужды приняты по предложению организации, согласно утвержденному штатному расписанию.

Таким образом, после корректировки Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка «C_1» составила 129 руб./кВт.

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» в разбивке по мероприятиям представлена в таблице 2:

руб./кВт (без учета НДС)

СТС	Утверждено на 2016 г.	Предложение ООО «Энерготранзит» на 2017 г.	Предложение Госкомитета на 2017 г
C_1	120	200	129
$C_{1.1}$	30	50	30
$C_{1.2}$	24	44	30
$C_{1.3}$	24	44	18
$C_{1.4}$	42	62	51

Стандартизированная тарифная ставка «C_1» рассчитаны в ценах 2017 г.

Предложений по размеру стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, связанные со строительством линий электропередач, подстанций организацией не представлено.

Так как у ООО «Энерготранзит» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и, руководствуясь пунктом 9.1 Методических указаний, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям на территории РТ.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготранзит» на 2017 год, согласно приложению 1,2,3,34,35 Постановления.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготранзит», согласно приложению 36 Постановления.

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

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 235 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:28

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

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

Дата 29.11.2016 г.

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
ООО «Управление по подготовке технологической жидкости
для поддержания пластового давления»
для потребителей Республики Татарстан на 2017 год

№ тарифного дела: 26/23

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (далее – ООО «УПТЖ для ППД») об установлении тарифа на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 27.04.2016 № 100 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/23, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «УПТЖ для ППД» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).**

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

Потребителями питьевой воды ООО «УПТЖ для ППД» являются прочие организации Круглопольского сельского поселения Тукаевского района, города Азнакаево, города Альметьевск, города Заинск, поселка городского типа Джалиль, города Лениногорск.

В состав управления входят три технологических цеха по забору, подготовке и перекачке воды:

Камский цех осуществляет забор, подготовку, очистку и перекачку технологического жидкости и питьевой воды;

Альметьевский цех осуществляет подготовку, перекачку технологического жидкости, перекачку питьевой воды, получаемой от Камского цеха, для г. Альметьевск.

Камский цех

В состав Камского цеха входят:

1. Камские водоочистные сооружения в составе водозабора с насосной станцией 1 водоподъема, станции очистки воды, насосной станции 2 водоподъема, хлораторной станции
2. Объединенная насосная станция;
3. Заинская насосная станция – подкачка;
4. Насосная подкачки НП-1;
5. Станция подкачки СП-84.

Водозабор и насосная станция первого подъема

Водозабор комбинированного типа «Криб» Расположен на левом берегу р.Кама в 77 км от устья реки Кама. Забор воды осуществляется затопленными водоприемниками (четыре секции) с двухсторонним приемом воды ряжевой конструкции с загрузкой фильтрующим материалом (камень фракции 15-30 см) толщина фильтра 1,3 м. От затопленных водоприемников до Iводоподъема проложены четыре самотечные линии диаметром 1220 мм.

В насосной станции первого подъема установлены четыре насоса марки 32Вх12, которые подают воду на узел станции очистки воды по водоводам в три линии 1020 мм, в том числе по одной линии подается вода, предназначенная для подготовки на питьевые нужды, по 2 другим - на производственные нужды (техническая вода). Вода, предназначенная для подготовки на питьевые нужды, перед подачей на станцию очистки проходит первичную обработку гипохлоритом натрия.

Станция очистки воды расположена на территории Камского водозабора.

В узле станции очистки воды размещаются следующие сооружения:

здание реагентного хозяйства, совмещенное с двумя дырчатыми смесителями (1- для питьевой воды , 1- для технической воды) и складом твердого реагента

горизонтальные отстойники с пристроенными двухэтажными перегородчатыми камерами реакций. Всего 8 отстойников, из которых два (№1-2) - для подготовки питьевой воды, 6 (№3-8) - для подготовки технической воды.

в здании фильтров расположены восемь двухслойных фильтров размером 6х12, площадью фильтрации 60,32 м2 (для подготовки питьевой воды) и двенадцать фильтров размером 12х12, площадью фильтрации 120 м2 каждый (для подготовки технической воды).

резервуары чистой воды, представляющие собой пять железобетонных резервуаров емкостью по 2000 куб.м. каждый. (2 - для питьевой воды, 3- для технической воды)

Схема подготовки питьевой воды и технической жидкости на водоочистной станции в принципе одинаковая и состоит в следующем: в вертикальном смесителе исходная вода смешивается с раствором коагулянта и флокулянта. Далее вода поступает в горизонтальные отстойники совмещенные с камерами хлопьеобразования, где происходит агломерация взвешенных и коллоидных частиц в крупные хлопья и отделение образовавшихся хлопьев от обрабатываемой воды. Осветленная вода попадает на фильтры глубокого осветления путем пропуска ее через толщу фильтрующей загрузки. Далее очищенная вода, подается в резервуары и

оттуда на насосную станцию IIводоподъема для дальнейшей перекачки потребителям. Питьевая вода перед подачей на насосную станцию 2 водоподъема проходит вторичное хлорирование и аммонизацию.

Насосная станция II водоподъема расположена на территории Камского водозабора . В насосной станции установлены 14 перекачивающих насосов (4 шт - ЦЮОООхЗЮ, 8 шт -ЦН 1000х180, по 1 шт - ЦН400х210, ЦН400хЮ5) и 4 промывочных насоса марки Д3200х33 для обратной промывки фильтров.

От 2 водоподъема до ПК «0» проложены 3 водовода (1020, 1220, 1220 мм), в том числе по одной нитке (1020 мм) перекачивается питьевая вода, по двум другим (1220 мм) - техническая вода, От ПК «0» проложены 5 водоводов, в том числе по двум (1020 мм) перекачивается питьевая вода до Акташских резервуаров, по трем ниткам (1020, 1220, 1220 мм) техническая вода до Акташских резервуаров.

Объединенная насосная станция (ОНС)

К ОНС подходят 2 нитки водоводов питьевой воды от Камских водоочистных сооружений. 3 нитки водоводов технологической жидкости проходят на Акташские резервуары, минуя ОНС.

В здании ОНС располагается 1 общий входной коллектор, 9 насосов, имеющих производительность -630, 1250, 2000 м /час, напор 100-125 м, мощность установленных на них электродвигателей 630-1250 КВт.

Из ОНС выходит 2 очереди водоводов питьевого назначения в направлении г. Альметьевска. На выходе с ОНС водоводы оснащены приборами учета расхода воды «Взлёт» РС(УРСВ - 01 ОМ).

Заинская подкачка

В настоящее время все 5 очередей водоводов проходят Заинскую подкачку транзитом. Все насосное оборудование законсервировано.

Питьевая вода 4, 5 очередей попадает в Акташский резервуар для питьевой воды по трубопроводам диаметром 1020 мм.

Техническая вода 1 , 2 , 3 очередей по трубопроводам 1020 мм попадает в Акташский резервуар для технической воды.

Имеется узел учёта воды, в районе д. Маврино, между Заинской подкачкой и Акташскими резервуарами.

Вода из Акташских резервуаров попадает на входные коллектора 3 водоподъема под давлением 2,5 атмосферы за счет перепада высот местности 30 метров.

Альметьевский цех

Основные технологические участки Альметьевского цеха по перекачке камской воды:

Акташские нагорные резервуары;

Бигашевская ВОС;

Карабашская ВОС с Абдрахмановским участком;

Кувакская ВОС;

Третий водоподъем;

Четвертый водоподъем.

Акташские нагорные резервуары служат в качестве буферных емкостей стабилизирующих водоток от ЗНС на 3-ий водоподъем, предотвращающих

возникновение гидродинамического удара вследствие выхода из строя насосного оборудования в том или ином участке технологической цепи.

Питьевая и техническая вода поступают самотеком с Акташских нагорных резервуаров к входным коллекторам 3-го водоподъема.

3 водоподъем

На третий водоподъем подходят 5 очередей водоводов с Акташских нагорных резервуаров - первая, вторая и третья очереди технической воды, четвертая и пятая - питьевой воды.

С выходных коллекторов 3-го водоподъема выходят:

4 очереди водоводов в Альметьевском направлении до 4водоподъема:третья и четвертая очереди питьевой воды, первая,вторая очереди технической воды;

пять очередей водоводов в направлении Бикасазской подкачки: четвертая очередь питьевой воды, остальные очереди технической;

одна очередь (0530 мм) на Н.Елховскую площадь.

Бигашевские водоочистные сооружения водоочистные сооружения предназначены для доочистки камской воды и перекачки ее в резервуары ОАО «Альметьевск-Водоканал». В состав Бигашевских водоочистных сооружений входят:

станция очистки воды;

насосная станция 2 водоподъема;

резервуары чистой воды - 2 шт по 1000 куб.м. каждый.

На станцию очистки питьевая вода поступает от Камского магистрального водовода 3очереди (врезка перед насосной станцией 4 водоподъема) по двум водоводам 0820, 530 мм.

Станция очистки воды состоит из: двух вертикальных смесителя десяти фильтров площадью 36 кв.м. каждый.

Схема доочистки питьевой воды следующая:

В вертикальном смесителе исходная вода, смешивается с раствором коагулянта. Далее она поступает на фильтры для глубокого осветления путем пропуска ее через толщу фильтрующей загрузки. Далее очищенная вода подается на насосную станцию II водоподъема для дальнейшей перекачки по двум водоводам 0530 мм в резервуары ОАО «Альметьевск-Водоканал».

Основными направлениями работ согласно производственной программе должны стать модернизация Камских водоочистных сооружений, улучшение качества подготовки воды, увеличение объемов производства, и повышение надежности водоснабжения объектов нефтедобычи, городов и промышленных предприятий Юго-Востока Республики Татарстан.

В составе УПТЖ для ППД имеется химико-аналитическая лаборатория, осуществляющая контроль за качеством исходной, подготавливаемой и поставляемой потребителям воды, а также за состоянием поверхностных водоемов, родников и питьевых источников на территории деятельности акционерного общества «Татнефть».

Лаборатория аккредитована (аттестат аккредитации №РОСС RU0001/512035 от 18.06.2010 г.) и оборудована современными приборами для выполнения

лабораторных исследований воды по химическим, обобщенным и органолептическим показателям.

Исследования воды из поверхностных источников могут осуществляться по 45 параметрам, питьевой воды - по 53 параметрам. Контроль качества питьевой воды по микробиологическим и паразитологическим показателям проводится на договорной основе Федеральным государственным учреждением здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	**Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2016, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)			
Потребители Круглопольского сельского поселения	8,25	8,52	103,3%
Потребители муниципального образования «город Заинск»	10,75	11,43	106,3%
Потребители муниципального образования «город Альметьевск»	16,58	17,28	104,2%
Потребители муниципального образования «поселок городского типа Джалиль»	17,31	18,00	104,0%
Потребители муниципального образования «город Азнакаево»	18,87	20,31	107,6%
Потребители муниципального образования «город Лениногорск»	19,69	21,17	107,5%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (прогноз)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016, (%)
1	Поднято воды (из поверхностных водоисточников)	16 676,987	16 278,110	17 470,40	16 292,042	100,1%
1.1	Получено воды со стороны	0	0	0	0	
2	Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	16 676,987	16 278,110	17 470,40	16 292,042	100,1%
2.1	потери воды	2 095,48	1 352,984	2 542,38	1 354,142	100,1%
		12,6%	8,3%	14,6%	8,3%	
2.2	расход воды на технологические нужды	898,164	579,437	580,00	898,16	155,0%
3	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	13 683,343	14 345,689	14 438,020	14 039,74	97,9%
3.1	бюджетным организациям	0	0	0	0	
3.2	населению	0	0	0	0	
3.3	прочим потребителям	13 683,343	14 345,689	14 438,020	14 039,74	97,9%

Расчетный объем реализации воды на 2017 год принят по техническому заключению, исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
факт	216 607,28		
Утверждено ГКРТТ		237 633,47	
прогноз организации			264 010,76
принято ГКРТТ			241 312,11

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
264 010,76	16,89	100,0%	19,68	116,5%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 134 928,76 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение приняты в сумме 14 600,45 тыс.руб., что ниже предложения организации на 5 400,98 тыс.руб. Затраты на реагенты приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Для обеспечения соответствия питьевого качества воды требованиям нормативных документов вода обрабатывается специальными реагентами. Весь технологический процесс очистки воды находится под постоянным лабораторным контролем. В основу расчета потребности в реагентах положены нормируемые в соответствии с СанПиН 2.1.4.1074-01 и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимыеконцентрации химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого водоснабжения. Контроль качества».

2. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) приняты в размере 61 427,09 тыс.руб, в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 61 427,09 тыс. руб. (отклонение от прогноза организации составляет 9 084,76 тыс.руб.), принята в количестве 21 068,94 тыс.кВт.ч. Объем электроэнергии принят на основании технического заключения, тариф – с учетом индекса-дефлятора к утвержденному период регулирования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (высокое, среднее первое и второе напряжение). Поставщиком электроэнергии является ООО «Татнефть-Энергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере:

ВН – 2,80 руб/кВт.ч.;

СН1 – 3,14 руб/кВт.ч.

СН2 – 3,98 руб/кВт.ч.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 23 683,48 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 18 190,08 тыс.руб., на уровне прогноза организации. Затраты на оплату труда приняты с учетом отчетных данных организации за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 5 493,40 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 45 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	**10**		**3 960,00**
Машинист насосной установки	2	34,98	839,52
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	2	36,96	887,04
Лаборант химического анализа	6	31,02	2 233,44
Очистка воды	**19**		**7 371,36**
Аппаратчик	6	34,40	2 476,80
Оператор хлораторной установки	2	31,02	744,48

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Лаборант химического анализа	9	31,02	3 350,16
Слесарь по КИПиА	2	33,33	799,92
Транспортирования воды	**16**		**6 858,72**
Машинист насосной установки	10	34,98	4 197,60
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	6	36,96	2 661,12
Итого:	**45**	**33,69**	**18 190,08**

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 17 555,45 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 2 906,56 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата цехового персонала	5 308,80	3 235,28	60,9%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	1 603,26	977,05	60,9%
3	Электроэнергия на цеховые расходы	115,46	112,57	97,5%
4	Коммунальные платежи	1 527,26	1 504,08	98,5%
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	75,21	74,07	98,5%
6	Договорные услуги (топогеодезические услуги)	8 136,37	8 012,86	98,5%
7	Прочие цеховые расходы (вспомогательные материалы, командировочные расходы, подготовка кадров, канцелярские, печатные работы, сопровождение программных продуктов, услуга по уборке территорий и помещений)	3 695,64	3 639,54	98,5%
Итого		**20 462,01**	**17 555,45**	**85,8%**

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	7	38,52	3 235,28
Итого:	**7**	**38,52**	**3 235,28**

* *Справочно:* В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы.

5. Прочие расходы приняты в сумме 17 662,29 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет 2 642,71 тыс.руб. В услугах производственного характера дополнительно учтены затраты, относящиеся к затратам на водоотведение Заинского муниципального района.

№ п/п	Наименование расходов	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Вспомогательные материалы	956,58	942,05	98,5%
2	Транспортные услуги (аренда транспортных средств, в т.ч. бульдозер К-700, экскаватор ЭО-2101, камаз АНРВ, УАЗ 3909, УДС Татра-815, АМКОДОР погрузчик)	4 354,82	4 288,71	98,5%
3	Услуги производственного характера	9 708,19	12 431,53	128,1%
Итого:		**15 019,58**	**17 662,29**	**117,6%**

Услуги производственного характера включили в себя услуги по обслуживанию систем трубопроводов, диагностирования трубопроводов; метрологическое обслуживание и ремонт средств измерения; сервисное обслуживание оборудования АРМ; наладочные работы; сервисное обслуживание; пусконаладочные работы; вывоз отходов (осадков от водоподготовки) на утилизацию (использование); прием опасных отходов.

П. Ремонтные расходы на 2017 год приняты в сумме 34 129,93 тыс.руб., в том числе:

– расходы на текущий ремонт – 12 000,0 тыс.руб., затраты приняты на уровне прогноза организации;

– расходы на капитальный ремонт – 22 129,93 тыс.руб., на уровне прогноза организации.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Капитальный ремонт водоводов	11 634,61	11 634,61	100,0%
Капитальный ремонт зданий и сооружений	9 737,00	9 737,00	100,0%
Капитальный ремонт электрооборудования	758,32	758,32	100,0%
Текущий ремонт	12 000,00	12 000,00	100,0%
Итого	**34 129,93**	**34 129,93**	**100,0%**

III. Административные расходы приняты в сумме 177 756,92 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 25 412,89 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования, с учетом представленных документов.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	61 585,92	43 589,54	70,8%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	18 598,95	13 164,04	70,8%
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	489,60	477,33	97,5%
4	Транспортные расходы	19 356,84	19 063,00	98,5%
5	Охрана вневедомственная	25 097,00	24 968,07	99,5%
6	Подготовка кадров	633,02	623,41	98,5%
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	9 764,75	9 616,52	98,5%
8	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	344,04	338,82	98,5%
9	Услуги договорные (экспертно-консультационные услуги)	14 277,06	14 277,06	100,0%
10	Аренда земли	77,20	77,20	100,0%
11	Аренда зданий	20 291,98	19 252,35	94,9%
12	Прочие (вспомогательные материалы, командировочные расходы, услуги по автоматизации производства, сопровождение программных продуктов, услуги по уборке территорий и помещений, коммунальные платежи)	22 015,34	21 681,14	98,5%
13	Командировочные	638,12	628,43	98,5%
Итого		**193 169,81**	**167 756,92**	**92,0%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Инженерно-технические работники (ИТР)	54	67,27	43 589,54

Организация оказывает услуги водоснабжения питьевой водой, водоснабжения технической водой. Согласно учетной политики организации административные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально заработной плате основных производственных рабочих, доля по водоснабжению питьевой водой составляет 21,68%. Таким образом, административные расходы составляют 36 369,70 тыс.руб.

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности:
Водоснабжение питьевой водой – 21,68 %;
Водоснабжение технической водой –78,32%.

IV. Амортизация на 2017 год принята в сумме 1 373,67 тыс.руб. на уровне прогноза организации.

Направления использования амортизационных отчислений	Технологический цикл	Сумма, тыс.руб.
Капитальный ремонт водоводов	Транспортировка воды	1 373,67
Итого		**1 373,67**

V. Расходы на арендную плату на 2017 год приняты в сумме 28 800,00 тыс.руб., на уровне предложения организации. Основные производственные фонды объектов водоснабжения находятся в аренде у ООО «Татнефть-Актив».

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 26 337,86 тыс.руб., в том числе:

– плата за предельно допустимые выбросы – 989,70 тыс.руб.;
– налог на имущество – 1 552,60 тыс.руб;
– водный налог – 223,40 тыс.руб.;
– прочие налоги и сборы – 23 572,16 тыс.руб.

Доля расходов по водоснабжению составляет 21,68%. Таким образом, расходы на уплату налогов составили 5 710,05 тыс.руб.

Таким образом **необходимая валовая выручка** на выполнение программы водоснабжения на 2017 год составит **241 312,11 тыс.руб.**

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)			
Потребители Круглопольского сельского поселения	8,52	8,93	104,8%
Потребители муниципального образования «город Заинск»	11,43	11,66	102,0%
Потребители муниципального образования «город Альметьевск»	17,28	17,99	104,1%
Потребители муниципального образования «поселок городского типа Джалиль»	18,00	18,78	104,3%
Потребители муниципального образования «город Азнакаево»	20,31	20,49	100,9%
Потребители муниципального образования «город Лениногорск»	21,17	21,39	101,0%

Данный тариф согласован руководителем ООО «УПТЖ для ППД». Лист согласования прилагается.

Приложение. Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УПТЖ для ППД» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Ю.Г.Себряева

Согласовано:

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы Л.В.Хабибуллина

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	15 078,83	13 683,34	90,7%	7 172,84	7 172,84	14 345,69	95,1%	14 438,02	7 019,87	7 019,87	14 039,74	97,9%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3												
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3												
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	15 078,83	13 683,34	90,7%	7 172,84	7 172,84	14 345,69	95,1%	14 438,02	7 019,870	7 019,87	14 039,74	97,9%
2.3.1	Население	тыс. м3												
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3												
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	15 078,83	13 683,34	90,7%	7 172,84	7 172,84	14 345,69	95,1%	14 438,02	7 019,870	7 019,87	14 039,74	97,9%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	1,72	1,56	90,7%	0,82	0,82	1,64	95,1%	1,65	0,80	0,80	1,60	97,9%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	238 673,94	285 494,52	119,6%	116 486,99	121 146,47	237 633,47	99,6%	264 010,76	118 565,60	122 746,50	241 312,11	101,5%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	37 963,67	50 750,16	133,7%	17 935,67	18 727,23	36 662,90	96,6%	35 661,14	16 596,78	17 218,00	33 814,77	92,2%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	32 041,87	42 387,31	132,3%	14 461,21	15 037,35	29 498,56	92,1%	24 954,85	12 101,78	12 552,19	24 653,97	83,6%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	6 750,30	4 661,70	69,1%	3 224,18	3 504,68	6 728,86	99,7%	5 834,55	2 701,02	2 890,09	5 591,11	83,1%
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 083,62	3 600,00	172,8%	1 078,98	1 158,83	2 237,81	107,4%	3 960,00	1 934,54	2 025,46	3 960,00	177,0%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	629,25	986,40	156,8%	325,85	349,97	675,82	107,4%	1 195,92	584,23	611,69	1 195,92	177,0%
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
4.1.5	Аренда основного	тыс. руб.	12 913,00	21 837,10	169,1%	6 740,59	6 740,59	13 481,17	104,4%	6 240,00	3 120,00	3 120,00	6 240,00	46,3%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
	оборудования													
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	607,59	710,00	116,9%									
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	5 612,37	5 569,89	99,2%	1 676,01	1 779,92	3 455,92	61,6%	4 454,60	1 875,29	1 946,55	3 821,84	110,6%
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	3 445,73	5 022,22	145,8%	1 415,60	1 503,37	2 918,98	84,7%	3 269,78	1 886,70	1 958,40	3 845,10	131,7%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	5 921,80	8 362,85	141,2%	3 474,46	3 689,88	7 164,34	121,0%	10 706,29	4 495,00	4 665,81	9 160,81	127,9%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	59 783,95	93 902,84	157,1%	33 966,13	35 718,57	69 684,70	116,6%	76 156,07	33 127,79	34 348,64	67 476,43	96,8%
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	59 783,95	77 216,17	129,2%	27 103,45	28 430,41	55 533,87	92,9%	56 226,80	24 760,55	25 663,45	50 424,00	90,8%
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	8 669,26	12 560,42	144,9%	6 821,50	7 244,44	14 065,94	162,3%	20 001,43	7 164,11	7 436,34	14 600,45	103,8%
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	8 770,64	2 055,69	23,4%	1 246,57	1 355,03	2 601,60	29,7%	2 789,02	1 204,89	1 289,23	2 494,12	95,9%
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 115,75	7 183,20	174,5%	2 131,18	2 288,89	4 420,07	107,4%	7 371,36	3 601,06	3 770,30	7 371,36	166,8%
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 242,96	1 968,20	158,3%	643,62	691,24	1 334,86	107,4%	2 226,15	1 087,52	1 138,63	2 226,15	166,8%
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	4 900,00	10,26	0,2%					10,26	5,13	5,13	10,26	
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	12 913,00	21 837,10	169,1%	6 740,59	6 740,59	13 481,17	104,4%	6 240,00	3 120,00	3 120,00	6 240,00	46,3%
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	1 280,00	10 466,52	817,7%	3 413,52	3 625,15	7 038,67	549,9%	3 210,00	1 575,07	1 634,93	3 210,00	45,6%
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.		8 166,52		1 454,90	1 545,10	3 000,00		3 210,00	1 575,07	1 634,93	3 210,00	107,0%
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	11 086,04	11 113,78	100,3%	3 310,41	3 515,65	6 826,06	61,6%	8 292,04	3 490,77	3 623,42	7 114,18	104,2%
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	6 806,30	10 021,00	147,2%	2 796,07	2 969,42	5 765,49	84,7%	6 086,55	3 512,01	3 645,47	7 157,48	124,1%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
5.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.		16 686,67		6 862,67	7 288,16	14 150,83		19 929,27	8 367,23	8 685,19	17 052,42	120,5%
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	140 926,32	140 841,53	99,9%	64 585,20	66 700,67	131 285,87	93,2%	152 193,56	68 841,04	71 179,87	140 020,91	106,7%
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	117 937,97	126 357,08	107,1%	57 960,44	59 665,18	117 625,63	99,7%	133 650,27	60 660,70	63 493,69	124 154,39	105,6%
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	46 645,84	47 327,37	101,5%	26 501,98	28 807,66	55 309,64	118,6%	61 888,29	25 769,01	27 572,84	53 341,86	96,4%
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 972,84	6 235,20	156,9%	2 057,30	2 209,54	4 266,83	107,4%	6 858,72	3 350,62	3 508,10	6 858,72	160,7%
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 199,80	1 708,44	142,4%	621,30	667,28	1 288,58	107,4%	2 071,33	1 011,89	1 059,45	2 071,33	160,7%
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 739,57	1 986,27	114,2%	869,78	869,78	1 739,57	100,0%	2 213,37	681,71	681,71	1 363,41	78,4%
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	12 913,00	21 837,10	169,1%	6 537,91	6 943,26	13 481,17	104,4%	16 320,00	8 160,00	8 160,00	16 320,00	121,1%
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	34 195,85	28 917,16	84,6%	15 477,40	13 907,42	29 384,82	85,9%	30 919,93	15 171,70	15 748,23	30 919,93	105,2%
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	19 650,43	8 186,94	41,7%	9 583,09	10 177,24	19 760,33	100,6%	18 919,93	9 283,58	9 636,35	18 919,93	95,7%
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	10 701,11	9 647,05	90,1%	3 195,64	3 393,77	6 589,41	61,6%	7 715,37	3 248,00	3 371,43	6 619,43	100,5%
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	6 569,97	8 698,48	132,4%	2 699,13	2 866,48	5 565,61	84,7%	5 663,26	3 267,77	3 391,94	6 659,71	119,7%
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	22 988,34	14 484,45	63,0%	6 624,75	7 035,49	13 660,24	59,4%	18 543,29	8 180,34	7 686,17	15 866,52	116,2%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	238 673,94	285 494,52	119,6%	116 486,99	121 146,47	237 633,47	99,6%	264 010,76	118 565,60	122 746,50	241 312,11	101,5%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	209 763,79	245 960,56	117,3%	99 525,11	103 132,95	202 658,05	96,6%	214 831,91	97 523,03	101 709,33	199 232,36	98,3%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	8 669,26	12 560,42	144,9%	6 821,50	7 244,44	14 065,94	162,3%	20 001,43	7 164,11	7 436,34	14 600,45	103,8%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	62 166,79	54 044,76	86,9%	30 972,74	33 667,36	64 640,10	104,0%	70 511,85	29 674,92	31 752,17	61 427,09	95,0%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10 172,22	17 018,40	167,3%	5 267,46	5 657,25	10 924,72	107,4%	18 190,08	8 886,21	9 303,87	18 190,08	166,5%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 072,01	4 663,04	151,8%	1 590,77	1 708,49	3 299,26	107,4%	5 493,40	2 683,64	2 809,77	5 493,40	166,5%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	6 639,57	1 996,52	30,1%	869,78	869,78	1 739,57	26,2%	2 223,62	686,83	686,83	1 373,67	79,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	38 739,00	65 511,31	169,1%	20 019,08	20 424,43	40 443,52	104,4%	28 800,00	14 400,00	14 400,00	28 800,00	71,2%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	36 083,44	40 093,68	111,1%	18 890,91	17 532,58	36 423,49	100,9%	34 129,93	16 746,78	17 383,15	34 129,93	93,7%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	19 650,43	16 353,46	83,2%	11 037,99	11 722,34	22 760,33	115,8%	22 129,93	10 858,65	11 271,28	22 129,93	97,2%
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.												
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.												
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	27 399,52	26 330,72	96,1%	8 182,05	8 689,34	16 871,39	61,6%	20 462,01	8 614,06	8 941,39	17 555,45	104,1%
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	16 821,99	23 741,70	141,1%	6 910,81	7 339,28	14 250,08	84,7%	15 019,58	8 666,48	8 995,81	17 662,29	123,9%
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	28 910,15	39 533,97	136,7%	16 961,89	18 013,53	34 975,41	121,0%	49 178,85	21 042,58	21 037,17	42 079,75	120,3%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.												
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		68 887,24										
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	238 673,94	216 607,28	90,8%	116 486,99	121 146,47	237 633,47	99,6%	264 010,76	118 565,60	122 746,50	241 312,11	101,5%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	42 723,00	18 040,52	42,2%	19 760,70	18 402,36	38 163,05	89,3%	36 353,55	17 433,61	18 069,99	25 111,87	65,8%
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	15,83	15,83	100,0%	16,24	16,89	16,56	104,7%	18,29	16,89	17,49	17,19	103,8%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
							104,0%				100,0%	103,5%	103,8%	

Расчет тарифов по ООО «УПТЖ для ППД» в разрезе потребителей услуг водоснабжения на 2017 год:

Таблица 1

Наименование	Расстояние, км	Объем, тыс. куб.м.	Всего, тыс. куб.м./км	Тариф, руб/куб.м.км	Стоимость, тыс. руб.	Среднегодовой тариф на транспортировку, руб/куб.м
Потребители Круглопольского сельского поселения	15	324,92	4873,84	0,1007	491	1,51
Потребители муниципального образования «город Заинск»	43	664,62	28578,49	0,1007	2877	4,33
Потребители муниципального образования «город Альметьевск»	103,5	12 222,45	1265023,87	0,1007	127351	10,42
Потребители муниципального образования «поселок городского типа Джалиль»	111	802,31	89056,41	0,1007	8965	11,17
Потребители муниципального образования «город Азнакаево»	131	23,34	3057,27	0,1007	308	13,19
Потребители муниципального образования «город Лениногорск»	139,7	2,10	293,43	0,1007	30	14,06
Итого:		**14 039,74**	1390883,32		**140 020,91**	

Тариф на подъем и очистку питьевой воды рассчитан исходя из затрат, необходимых на реализацию указанных стадий технологического процесса. Тариф на транспортировку питьевой воды для потребителей производится на основе куб. – км., методика расчета которых представлена в таблице 1. Итоговые расчеты тарифов с указанием распределения указаны в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	2016 год						2017 год					
	с 1 января до 30 июня			с 1 июля до 31 декабря			с 1 января до 30 июня			с 1 июля до 31 декабря		
	Подъем+очистка	тран-ка	итого	Подъем+очистка	тран-ка	итого	Подъем+очистка	тран-ка	итого	Подъем+очистка	тран-ка	итого
Потребители Круглопольского сельского поселения	6,77	1,48	**8,25**	7,10	1,42	**8,52**	7,08	1,44	**8,52**	7,35	1,58	**8,93**
Потребители муниципального образования «город Заинск»	6,77	3,98	**10,75**	7,10	4,33	**11,43**	7,08	4,35	**11,43**	7,35	4,31	**11,66**
Потребители муниципального образования «город Альметьевск»	6,77	9,81	**16,58**	7,10	10,18	**17,28**	7,08	10,20	**17,28**	7,35	10,64	**17,99**
Потребители муниципального образования «поселок городского типа Джалиль»	6,77	10,54	**17,31**	7,10	10,90	**18,00**	7,08	10,92	**18,00**	7,35	11,43	**18,78**
Потребители муниципального образования «город Азнакаево»	6,77	12,10	**18,87**	7,10	13,21	**20,31**	7,08	13,23	**20,31**	7,35	13,15	**20,49**

Потребители муниципального образования «город Лениногорск»	6,77	12,92	**19,69**	7,10	14,07	**21,17**	7,08	14,09	**21,17**	7,35	14,04	**21,39**
НВВ, тыс.руб	51 901,80	64 585,20	**116 486,99**	54 445,80	66 700,67	**121 146,47**	49 724,56	68 841,04	**118 565,60**	51 566,64	71 179,87	**122 746,50**

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да				да		да		да	
1	Производственные расходы	128 301,79	138 359,04	107,8%	59 745,32	64 306,16	124 051,48	96,7%	149 678,36	120,7%	134 928,76	108,8%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	8 669,26	12 560,42	144,9%	6 821,50	7 244,44	14 065,94	162,3%	20 001,43	142,2%	14 600,45	103,8%
1.1.1	Реагенты	8 669,26	12 560,42	144,9%	6 821,50	7 244,44	14 065,94	162,3%	20 001,43	142,2%	14 600,45	103,8%
1.1.2	Горюче-смазочные материалы											
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства											
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	62 166,79	54 044,76	86,9%	30 972,73	33 667,37	64 640,10	104,0%	70 511,85	109,1%	61 427,09	95,0%
1.2.1	Электроэнергия	62 166,79	54 044,76	86,9%	30 972,73	33 667,37	64 640,10	104,0%	70 511,85	109,1%	61 427,09	95,0%
1.2.2	Холодная вода											
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
	систем, либо объектов в составе таких систем											
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	13 244,23	21 681,44	163,7%	6 858,23	7 365,75	14 223,98	107,4%	23 683,48	166,5%	23 683,48	166,5%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	10 172,22	17 018,40	167,3%	5 267,46	5 657,26	10 924,72	107,4%	18 190,08	166,5%	18 190,08	166,5%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	3 072,01	4 663,04	151,8%	1 590,77	1 708,49	3 299,26	107,4%	5 493,40	166,5%	5 493,40	166,5%
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам											
1.5	Общехозяйственные расходы	27 399,52	26 330,72	96,1%	8 182,06	8 689,33	16 871,39	61,6%	20 462,01	121,3%	17 555,45	104,1%
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	16 821,99	23 741,70	141,1%	6 910,80	7 339,27	14 250,07	84,7%	15 019,58	105,4%	17 662,29	123,9%
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта											
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод											
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание											
2	Ремонтные расходы	36 083,44	40 093,68	111,1%	18 890,92	17 532,57	36 423,49	100,9%	34 129,93	93,7%	34 129,93	93,7%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	16 433,01	23 740,22	144,5%	7 852,93	5 810,23	13 663,15	83,1%	12 000,00	87,8%	12 000,00	87,8%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	19 650,43	16 353,46	83,2%	11 037,99	11 722,34	22 760,33	115,8%	22 129,93	97,2%	22 129,93	97,2%
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы											
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала											
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
3	Административные расходы	24 397,96	34 850,33	142,8%	15 424,33	16 380,65	31 804,98	130,4%	41 879,22	131,7%	36 369,70	114,4%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	5 099,11	3 696,08	72,5%	2 899,95	3 080,75	5 980,70	117,3%	7 558,03	126,4%	7 497,94	125,4%
3.1.1	Услуги связи и интернет	1 359,67	1 608,60	118,3%	902,18	958,12	1 860,30	136,8%	2 117,00	113,8%	2 084,86	112,1%
3.1.2	Юридические услуги											
3.1.3	Аудиторские услуги											
3.1.4	Консультационные услуги											
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	3 739,44	2 087,48	55,8%	1 997,76	2 122,63	4 120,39	110,2%	5 441,03	132,1%	5 413,08	131,4%
3.1.6	Информационные услуги											
3.1.7	Управленческие услуги											
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	8 565,47	16 181,89	188,9%	5 278,63	5 605,91	10 884,55	127,1%	17 384,08	159,7%	12 304,18	113,0%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	6 578,70	13 102,78	199,2%	4 054,25	4 305,62	8 359,87	127,1%	13 351,83	159,7%	9 450,21	113,0%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 986,77	3 079,11	155,0%	1 224,38	1 300,30	2 524,68	127,1%	4 032,25	159,7%	2 853,96	113,0%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем				1 874,82	1 991,05	3 865,87		4 399,30	113,8%	4 173,91	108,0%
3.4	Служебные командировки	229,53			58,94	62,60	121,54	53,0%	138,34	113,8%	136,24	112,1%
3.5	Обучение персонала	200,67	78,15	38,9%	58,49	62,11	120,60	60,1%	137,24	113,8%	135,16	112,1%
3.6	Страхование производственных объектов	1 965,75										
3.7	Прочие административные расходы	8 337,43	14 894,21	178,6%	5 253,50	5 578,23	10 831,73	129,9%	12 262,22	113,2%	12 122,27	111,9%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов											
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций											
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ											
5	Амортизация	6 639,57	1 996,52	30,1%	869,78	869,79	1 739,57	26,2%	2 223,62	127,8%	1 373,67	79,0%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	6 639,57	1 996,52	30,1%	869,78	869,79	1 739,57	26,2%	2 223,62	127,8%	1 373,67	79,0%
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	38 739,00	65 511,31	169,1%	20 019,09	20 424,43	40 443,52	104,4%	28 800,00	71,2%	28 800,00	71,2%
6.1	Аренда имущества											
6.2	Концессионная плата											
6.3	Лизинговые платежи											
6.4	Аренда земельных участков											
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	4 512,19	4 683,64	103,8%	1 537,55	1 632,88	3 170,43	70,3%	7 299,63	230,2%	5 710,05	180,1%
7.1	Налог на прибыль при ОСН											
7.2	Единый налог при УСН											
7.3	Налог на имущество организаций	631,17	268,08	42,5%	306,17	325,15	631,32	100,0%	1 072,31	169,9%	336,60	53,3%
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	271,02	220,37	81,3%	97,13	103,16	200,29	73,9%	325,20	162,4%	214,57	107,1%
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	40,63	22,92	56,4%	11,37	12,08	23,45	57,7%	48,43	206,5%	48,43	206,5%
7.6	Земельный налог											
7.7	Транспортный налог											
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	3 569,38	4 172,28	116,9%	1 122,88	1 192,50	2 315,37	64,9%	5 853,69	252,8%	5 110,44	220,7%
8	Нормативная прибыль											
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним											
8.2	Расходы на капитальные вложения											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами											
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль											
8.5	Величина нормативной прибыли											
9	Убыток		68 887,24									
10	Итого НВВ	238 673,94	216 607,28	90,8%	116 486,99	121 146,47	237 633,46	99,6%	264 010,76	111,1%	241 312,11	101,5%

Дата 30.11.2016 г.

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на техническую воду
ООО «Управление по подготовке технологической жидкости
для поддержания пластового давления»
для потребителей Республики Татарстан на 2017 год

№ тарифного дела: 26/266

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (далее – ООО «УПТЖ для ППД») об установлении тарифа на техническую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 27.04.2016 № 100 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/26, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на техническую воду для ООО «УПТЖ для ППД» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).**

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

Основными видами деятельности ООО «УПТЖ для ППД» являются:

- забор воды из поверхностных водных объектов на основании договоров водопользования;

- осуществление подготовки, перекачки и реализации технологической жидкости нефтегазодобывающим предприятиям ОАО «Татнефть» и промышленным предприятиям Юго-Востока Республики Татарстан в необходимым объемах;

- эксплуатация и поддержание в работоспособном состоянии объектов, сооружений и оборудования по забору воды, по подготовке и перекачке воды.

УПТЖ для ППД снабжает технической водой объекты нефтедобычи ОАО «Татнефть» и другие промышленные предприятия Юго-Восточного региона республики.

Тариф на техническую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2016, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	

ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)			
Потребители муниципальных образований «город Набережные Челны», «город Нижнекамск», п. Нефтебаза	8,56	9,44	110,2%
Потребители муниципальных образований «город Альметьевск», «город Заинск», «город Азнакаево», «город Бугульма», «город Бавлы», «город Нурлат», «пгт. Джалиль» **(вода до водоподготовки)**	34,75	38,32	110,3%
Потребители муниципальных образований «город Альметьевск», «город Елабуга», «город Заинск», «город Азнакаево», «город Бугульма», «город Бавлы», «город Нурлат», «пгт. Джалиль» **(для системы поддержания пластового давления)**	37,89	41,84	110,4%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (прогноз)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016, (%)
1	Поднято воды (из поверхностных водоисточников)	39504,861	40992,884	47569,096	45947,405	112,1%
1.1	Получено воды со стороны	2472,728	0	551,352	551,352	
2	Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	41977,589	40992,884	48120,488	46498,757	113,4%
2.1	потери воды	2369,456	1754,526	3844,528	2624,657	149,6%
		5,6%	4,3%	7,99%	5,64%	
2.2	расход воды на технологические нужды	898,184	2351,033	1300,00	898,18	38,2%
3	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	37709,949	36887,325	42975,92	42975,92	116,5%
3.1	другим водопроводам		0			
3.2	бюджетным организациям		0			
3.3	населению		0			
			0			
3.4	прочим потребителям	37709,949	36887,325	42975,92	42975,92	116,5%

Расчетный объем реализации воды на 2017 год принят по техническому заключению, исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
факт	996 505,73		
Утверждено ГКРТТ		1 049 434,61	
прогноз организации			1 348 378,00
принято ГКРТТ			1 291 943,91

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
1 348 378,00	29,73	100,0%	33,02	111,1%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 507 654,89 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение приняты в сумме 24 360,54 тыс.руб., на уровне предложения организации. Рост по данной статье на 88,8% связан с тем, что затраты на реагенты приняты с учетом фактических затрат организации, с учетом отчета организации за 9 мес. 2016 года.

2. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) приняты в размере 200 317,19 тыс.руб, в том числе:

электрическая энергия на технологические цели – 200 317,19 тыс.руб., что ниже предложения организации 35 775,90 тыс.руб., принята в количестве 69 931,49 тыс.кВт.ч. Объем электроэнергии принят по техническому заключению, тариф - с учетом индекса-дефлятора.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (высокое, среднее первое, среднее второе и низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ООО «Татнефть-Энергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере:

ВН – 2,80 руб/кВт.ч.;
СН1 – 3,14 руб/кВт.ч.
СН2 – 3,98 руб/кВт.ч.;
НН – 4,94 руб/кВт.ч.

3. Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями приняты в сумме 2 347,94 тыс.руб., на уровне предложения организации.

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 96 053,85 тыс.руб, в том числе:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 73 774,08 тыс.руб., на уровне предложения организации. Затраты на оплату труда приняты с учетом отчетных данных организации за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 22 279,77 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 158 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	**55,00**		**24 972,48**
Аппаратчик	10,00	41,28	4 953,60
Электрогазосварщик	2,00	53,76	1 290,24
Машинист насосной установки	10,00	38,16	4 579,20
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	6,00	40,32	2 903,04
Лаборант химического анализа	15,00	33,84	6 091,20
Оператор хлораторной установки	4,00	46,68	2 240,64
Распределитель работ	4,00	39,36	1 889,28
Подсобный рабочий	4,00	21,36	1 025,28
Очистка воды	**15,00**		**7 128,00**
Машинист насосной установки	5,00	38,16	2 289,60
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	10,00	40,32	4 838,40
Транспортирование воды	**88,00**		**41 673,60**
Электрогазосварщик	5,00	53,76	3 225,60
Машинист насосной установки	43,00	38,16	19 690,56
Слесарь-ремонтник	15,00	40,32	7 257,60
Грузчик	1,00	43,80	525,60
Кладовщик	1,00	36,24	434,88
Оператор пульта управления	4,00	32,28	1 549,44
Оператор ЭВМ	7,00	42,00	3 528,00
Оформитель тех. документации	1,00	36,00	432,00

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Рабочий зеленого строительства	2,00	29,76	714,24
Распределитель работ	1,00	39,36	472,32
Слесарь КИПиА	3,00	36,36	1 308,96
Столяр	1,00	47,28	567,36
Токарь	2,00	48,12	1 154,88
Штукатур	1,00	34,44	413,28
Электромонтер	1,00	33,24	398,88
Итого:	**158**	**38,91**	**73 774,08**

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 54 092,19 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 7,3 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата цехового персонала	25 709,11	25 709,11	100,0%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	7 764,15	7 764,15	100,0%
3	Амортизация ОС цехового назначения	875,26	875,26	100,0%
4	Электроэнергия на цеховые расходы	291,33	284,03	97,5%
5	Коммунальные платежи	18 712,04	18 712,04	100,0%
6	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	747,59	747,59	100,0%
Итого:		**54 099,49**	**54 092,19**	**100,0%**

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	26	82,40	25 709,11
Итого:	**26**	**82,40**	**25 709,11**

* *Справочно:* В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы.

5. Прочие расходы приняты в сумме 130 483,17 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет 2 261,29 тыс.руб.

№ п/п	Наименование расходов	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Транспортные расходы (КАМАЗ 43118 АРОК, УАЗ 3909, УАЗ 2206 (микроавтобус), МТЗ-82, УДС Татра-815, Газ 33097 Егерь, УАЗ 39095, Камаз 43101, К-700 бульдозер, АМКОДОР погрузчик, АНРВ камаз и др.)	55 907,22	55 058,53	98,5%

№ п/п	Наименование расходов	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
2	Вспомогательные материалы	6 679,72	6 578,32	98,5%
3	Услуги производственного характера	65 634,94	68 846,32	104,9%
Итого:		**128 221,88**	**130 483,17**	**101,8%**

Услуги производственного характера включили в себя услуги по нивелированию II класса; обследование водоприемных оголовков водозаборов; техническое обслуживание и текущий ремонт средств измерений, индикаторов; тех. обслуживание и текущий ремонт ОПС, СНВ и СКД; текущий ремонт запорной арматуры, грузоподъемных механизмов станочного оборудования, откачивающей техники, насосного электрооборудования; эксплуатация электроустановок; сервисное обслуживание; обслуживание систем трубопроводов.

П. Ремонтные расходы на 2017 год приняты в сумме 297 018,64 тыс.руб., в том числе:

– расходы на текущий ремонт – 110 482,95 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет 1 382,95 тыс.руб.;

– расходы на капитальный ремонт – 186 535,69 тыс.руб., отклонение от прогноза организации составляет 1 350,70 тыс.руб.

№ п/п	Мероприятия по капитальному ремонту на 2015 год	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Капитальный ремонт водоводов	160 602,58	161 953,28	100,8%
2	Капитальный ремонт зданий и сооружений	17 653,00	17 653,00	100,0%
3	Капительный ремонт электрооборудования	6 929,41	6 929,41	100,0%
4	Текущий ремонт	109 100,00	110 482,95	101,3%
Итого:		**294 284,99**	**297 018,64**	**100,9%**

III. Административные расходы приняты в сумме 177 756,92 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 25 412,89 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования, с учетом представленных документов.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	61 585,92	43 589,54	70,8%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	18 598,95	13 164,04	70,8%
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	489,60	477,33	97,5%
4	Транспортные расходы	19 356,84	19 063,00	98,5%
5	Охрана вневедомственная	25 097,00	24 968,07	99,5%
6	Подготовка кадров	633,02	623,41	98,5%

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	9 764,75	9 616,52	98,5%
8	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	344,04	338,82	98,5%
9	Услуги договорные (экспертно-консультационные услуги)	14 277,06	14 277,06	100,0%
10	Аренда земли	77,20	77,20	100,0%
11	Аренда зданий	20 291,98	19 252,35	94,9%
12	Прочие (вспомогательные материалы, командировочные расходы, услуги по автоматизации производства, сопровождение программных продуктов, услуги по уборке территорий и помещений, коммунальные платежи)	22 015,34	21 681,14	98,5%
13	Командировочные	638,12	628,43	98,5%
Итого		**193 169,81**	**167 756,92**	**92,0%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Инженерно-технические работники (ИТР)	54	67,27	43 589,54

Организация оказывает услуги водоснабжения питьевой водой, водоснабжения технической водой. Согласно учетной политики организации административные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально заработной плате основных производственных рабочих, доля по водоснабжению технической водой составляет 78,32%. Таким образом, административные расходы составляют 131 387,22 тыс.руб.

Расчет распределения косвенных расходов и налогов по видам деятельности:
Водоснабжение питьевой водой – 21,68 %;
Водоснабжение технической водой –78,32%.

IV. Амортизация на 2017 год принята в сумме 14 240,75 тыс.руб., на уровне предложения организации.

Направления использования амортизационных отчислений	Технологический цикл	Сумма, тыс.руб.
Капитальный ремонт водоводов	Транспортировка воды	10 664,75
Техническое перевооружение НП-1 с ЧРП	Транспортировка воды	3 576,00
Итого		**14 240,75**

V. Расходы на арендную плату составили 321 014,66 тыс.руб. Затраты приняты на основании представленных документов (по предложению организации).

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 26 337,86 тыс.руб., в том числе:

– плата за предельно допустимые выбросы – 989,70 тыс.руб.;

– налог на имущество – 1 552,60 тыс.руб;
– водный налог – 223,40 тыс.руб.;
– прочие налоги и сборы – 23 572,16 тыс.руб.

Доля расходов по водоснабжению составляет 78,32 %. Таким образом, расходы на уплату налогов составили 20 627,81 тыс.руб.

Таким образом **необходимая валовая выручка** на выполнение программы водоснабжения на 2017 год составит **1 291 943,91 тыс.руб.**

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	**Одноставочный тариф на техническую воду, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)			
Потребители муниципальных образований «город Набережные Челны», «город Нижнекамск», п. Нефтебаза	9,44	9,57	101,4%
Потребители муниципальных образований «город Альметьевск», «город Заинск», «город Азнакаево», «город Бугульма», «город Бавлы», «город Нурлат», «пгт. Джалиль» **(вода до водоподготовки)**	38,32	41,23	107,6%
Потребители муниципальных образований «город Альметьевск», «город Елабуга», «город Заинск», «город Азнакаево», «город Бугульма», «город Бавлы», «город Нурлат», «пгт. Джалиль» **(для системы поддержания пластового давления)**	41,84	41,84	100,0%

Данный тариф согласован руководителем ООО «УПТЖ для ППД». Лист согласования прилагается.

Приложение. Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УПТЖ для ППД» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Ю.Г.Себряева

Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы Л.В.Хабибуллина

Калькуляция расходов для расчета тарифов на техническую воду на 2017 год
ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	35 851,79	38 709,95	108,0%	18 443,66	18 443,66	36 887,33	95,3%	42 975,92	21 487,96	21 487,96	42 975,92	116,5%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3												
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3												
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	35 851,79	38 709,95	108,0%	18 443,66	18 443,66	36 887,33	95,3%	42 975,92	21 487,960	21 487,96	42 975,92	116,5%
2.3.1	Население	тыс. м3												
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3												
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	35 851,79	38 709,95	108,0%	18 443,66	18 443,66	36 887,33	95,3%	42 975,92	21 487,960	21 487,96	42 975,92	116,5%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	4,42	4,42	99,9%	2,11	2,11	4,21	95,3%	4,91	2,45	2,45	4,91	116,5%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	951 670,17	996 505,73	104,7%	501 114,31	548 320,30	1 049 434,61	105,3%	1 348 378,00	638 837,05	653 106,86	1 291 943,91	123,1%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	153 261,68	134 690,95	87,9%	75 519,34	81 750,24	157 269,58	116,8%	246 761,85	108 510,99	112 232,49	220 743,48	140,4%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	122 575,09	103 016,01	84,0%	62 533,39	67 154,03	129 687,41	125,9%	186 623,76	83 262,22	86 024,27	169 286,48	130,5%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	30 144,54	16 074,11	53,3%	16 001,25	18 049,41	34 050,67	211,8%	28 235,31	10 818,87	11 576,19	22 395,06	65,8%
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10 797,27	14 351,77	132,9%	4 162,30	4 453,66	8 615,96	60,0%	24 972,48	12 199,55	12 772,93	24 972,48	289,8%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату	тыс. руб.	3 260,78	3 845,13	117,9%	1 257,01	1 345,00	2 602,02	67,7%	7 541,69	3 684,26	3 857,42	7 541,69	289,8%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
	труда основного производственного персонала													
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.		46,05						46,05	23,03	23,03	46,05	
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	39 370,75	30 585,41	77,7%	23 426,29	23 426,29	46 852,58	153,2%	46 852,56	23 426,28	23 426,28	46 852,56	100,0%
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	1 500,00	6 453,00	430,2%	3 308,77	3 719,06	7 027,83	108,9%	17 260,00	2 453,39	2 546,61	5 000,00	71,1%
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.				1 062,62	1 194,38	2 257,00		12 260,00				
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.												
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3	101,80	2 472,73	2429,1%					551,35	270,54	280,82	551,35	
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	101,80	2 472,73	2429,1%					551,35	270,54	280,82	551,35	
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	8 258,82	9 815,08	118,8%	3 029,20	3 404,82	6 434,02	65,6%	18 312,64	8 984,38	9 325,79	18 310,17	284,6%
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	29 242,94	21 845,45	74,7%	11 348,56	12 755,78	24 104,34	110,3%	43 403,03	21 672,46	22 496,01	44 168,47	183,2%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	30 686,59	31 674,94	103,2%	12 985,95	14 596,21	27 582,17	87,1%	60 138,09	25 248,77	26 208,22	51 456,99	186,6%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	130 257,31	146 726,13	112,6%	77 313,27	82 216,02	159 529,29	108,7%	171 987,46	83 665,07	85 641,27	169 306,35	106,1%
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	112 713,72	130 620,85	115,9%	64 279,53	67 566,09	131 845,62	100,9%	154 821,99	76 458,21	78 160,55	154 618,76	117,3%
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	5 537,06	10 537,04	190,3%	4 922,60	5 533,00	10 455,60	99,2%	24 360,54	11 953,16	12 407,38	24 360,54	233,0%
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 002,31	4 517,92	450,8%	485,02	547,10	1 032,12	22,8%	7 050,64	3 202,72	3 426,91	6 629,64	642,3%
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	6 172,82	7 297,23	118,2%	4 177,61	4 470,05	8 647,66	118,5%	7 128,00	3 482,17	3 645,83	7 128,00	82,4%
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного	тыс. руб.	1 864,19	1 955,07	104,9%	1 261,64	1 349,95	2 611,59	133,6%	2 152,66	1 051,62	1 101,04	2 152,66	82,4%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
	производственного персонала													
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.		17,62						17,62	8,81	8,81	17,62	
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	70 843,77	61 170,82	86,3%	35 421,88	35 421,88	70 843,77	115,8%	70 843,77	35 421,88	35 421,88	70 843,77	100,0%
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	5 853,75	29 027,20	495,9%	3 580,10	4 024,04	7 604,14	26,2%	25 653,00	12 587,34	13 065,66	25 653,00	337,4%
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	2 458,31	20 827,20	847,2%					17 653,00	8 661,92	8 991,08	17 653,00	
5.1.8	Услуги по очистке воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.												
5.1.8.1	Объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м3	101,80	2 472,73	2429,1%					551,35	270,54	280,82	551,35	
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	4 721,59	4 990,52	105,7%	3 040,35	3 417,35	6 457,70	129,4%	5 227,05	2 564,45	2 661,90	5 226,35	80,9%
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	16 718,25	11 107,42	66,4%	11 390,32	12 802,72	24 193,04	217,8%	12 388,71	6 186,06	6 421,13	12 607,19	52,1%
5.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	17 543,59	16 105,28	91,8%	13 033,74	14 649,92	27 683,66	171,9%	17 165,47	7 206,86	7 480,72	14 687,59	53,1%
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	668 151,18	715 088,65	107,0%	348 281,70	384 354,04	732 635,75	102,5%	929 628,69	446 660,99	455 233,10	901 894,09	123,1%
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	601 282,51	639 577,60	106,4%	308 762,35	339 934,29	648 696,64	101,4%	829 271,39	401 015,45	415 008,19	816 023,64	125,8%
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	170 598,16	126 824,52	74,3%	83 553,81	94 248,69	177 802,50	140,2%	200 807,14	82 750,00	88 542,50	171 292,50	96,3%
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	23 528,16	34 213,71	145,4%	12 666,86	13 553,54	26 220,41	76,6%	41 673,60	20 358,38	21 315,22	41 673,60	158,9%
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	7 105,50	9 166,77	129,0%	3 825,39	4 093,17	7 918,56	86,4%	12 585,43	6 148,23	6 437,20	12 585,43	158,9%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	7 221,82	8 994,77	124,5%	1 898,07	1 898,07	3 796,13	42,2%	14 177,08	7 088,54	7 088,54	14 177,08	373,5%
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	161 778,79	143 516,16	88,7%	95 724,26	107 594,06	203 318,32	141,7%	203 318,28	101 659,14	101 659,14	203 318,28	100,0%
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	148 918,30	231 394,33	155,4%	67 339,01	69 366,19	136 705,20	59,1%	251 371,99	130 699,53	135 666,11	266 365,64	194,8%
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	62 957,00	67 983,07	108,0%	27 537,66	30 952,34	58 490,00	86,0%	155 271,99	82 866,87	86 015,82	168 882,69	288,7%
6.1.7	Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.	412,28	9 990,63	2423,3%					2 347,94	1 152,08	1 195,86	2 347,94	
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3	101,80	2 472,73	2429,1%					551,35	270,54	280,82	551,35	
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	17 996,67	23 398,53	130,0%	9 218,58	10 361,69	19 580,27	83,7%	30 559,79	14 992,97	15 562,70	30 555,67	156,1%
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	63 722,83	52 078,17	81,7%	34 536,37	38 818,88	73 355,26	140,9%	72 430,15	36 166,59	37 540,92	73 707,51	100,5%
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	66 868,67	75 511,05	112,9%	39 519,35	44 419,75	83 939,10	111,2%	100 357,30	45 645,54	40 224,91	85 870,45	102,3%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	951 670,17	996 505,73	104,7%	501 114,31	548 320,30	1 049 434,61	105,3%	1 348 378,00	638 837,05	653 106,86	1 291 943,91	123,1%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	836 571,33	873 214,46	104,4%	435 575,26	474 654,41	910 229,68	104,2%	1 170 717,14	560 735,88	579 193,00	1 139 928,88	125,2%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	5 537,06	10 537,04	190,3%	4 922,60	5 533,00	10 455,60	99,2%	24 360,54	11 953,16	12 407,38	24 360,54	233,0%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	201 745,00	147 416,55	73,1%	100 040,08	112 845,21	212 885,29	144,4%	236 093,09	96 771,59	103 545,60	200 317,19	94,1%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	40 498,25	55 862,71	137,9%	21 006,77	22 477,25	43 484,02	77,8%	73 774,08	36 040,10	37 733,98	73 774,08	169,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	12 230,47	14 966,97	122,4%	6 344,05	6 788,13	13 132,18	87,7%	22 279,77	10 884,11	11 395,66	22 279,77	169,7%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	7 221,82	9 058,44	125,4%	1 898,07	1 898,07	3 796,13	41,9%	14 240,75	7 120,37	7 120,37	14 240,75	375,1%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	271 993,30	235 272,40	86,5%	154 572,43	166 442,23	321 014,66	136,4%	321 014,61	160 507,30	160 507,30	321 014,61	100,0%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	156 272,05	266 874,53	170,8%	74 227,89	77 109,28	151 337,17	56,7%	294 284,99	145 740,26	151 278,38	297 018,64	196,3%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	65 415,31	88 810,27	135,8%	28 600,28	32 146,72	60 747,00	68,4%	185 184,99	91 528,80	95 006,89	186 535,69	307,1%
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.												
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	412,28	9 990,63	2423,3%					2 347,94	1 152,08	1 195,86	2 347,94	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	30 977,08	38 204,13	123,3%	15 288,13	17 183,86	32 471,99	85,0%	54 099,49	26 541,80	27 550,39	54 092,19	166,6%
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	109 684,01	85 031,05	77,5%	57 275,25	64 377,39	121 652,64	143,1%	128 221,88	64 025,11	66 458,06	130 483,17	107,3%
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	115 098,84	123 291,27	107,1%	65 539,05	73 665,89	139 204,93	112,9%	177 660,86	78 101,17	73 913,86	152 015,03	109,2%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.												
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.												
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	951 670,17	996 505,73	104,7%	501 114,31	548 320,30	1 049 434,61	105,3%	1 348 378,00	638 837,05	653 106,86	1 291 943,91	123,1%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	163 493,87	96 826,00	59,2%	76 125,95	79 007,35	155 133,30	160,2%	308 525,74	152 860,63	158 398,76	311 259,39	200,6%
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	26,54	25,74	97,0%	27,17	29,73	28,45	110,5%	31,38	29,73	30,39	30,06	105,7%
							109,4%				100,0%	102,2%	105,7%	

Расчет тарифов по ООО «УПТЖ для ППД» в разрезе потребителей водоснабжения технической водой на 2017 год:

Таблица 1

Наименование	Расстояние, км	Объем, тыс. куб.м.	Всего, тыс. куб.м./км	Тариф, руб/куб.м.км	Стоимость, тыс. руб.	Среднегодовой тариф на транспортировку, руб/куб.м
Потребители муниципальных образований «город Набережные Челны», «город Нижнекамск», п. Нефтебаза	15,00	10 916,93	163753,95	0,0284	4650	15,00
Потребители муниципальных образований «город Альметьевск», «город Заинск», «город Азнакаево», «город Бугульма», «город Бавлы», «город Нурлат», «пгт. Джалиль» (вода до водоподготовки)	1081,00	3 739,51	4042410,31	0,0284	114799	1081,00
Потребители муниципальных образований «город Альметьевск», «город Елабуга», «город Заинск», «город Азнакаево», «город Бугульма», «город Бавлы», «город Нурлат», «пгт. Джалиль» (для системы поддержания пластового давления)	972,91	28 319,48	27552305,29	0,0284	782445	972,91
Итого:	**2 068,91**	**42 975,92**	**31 758 469,55**		**901 894,09**	**2 068,91**

Тариф на подъем и очистку технической воды - величина постоянная рассчитанная исходя из затрат, необходимых на реализацию указанных стадий технологического процесса. Тариф на транспортировку технической воды для потребителей Юго-Востока производится на основе куб. – км. Методика расчета которых представлена в таблице 1. Итоговые расчеты тарифов с указанием распределения указаны в таблице 2.

Таблица 2

	2016 год								2017 год							
	с 1 января до 30 июня				с 1 июля до 31 декабря				с 1 января до 30 июня				с 1 июля до 31 декабря			
	подъем, очистка	тран-ка	прибыль	итого	подъем, очистка	тран-ка	прибыль	итого	подъем, очистка	тран-ка	прибыль	итого	подъем, очистка	тран-ка	прибыль	итого
Потребители муниципальных образований «город Набережные Челны», «город Нижнекамск», п. Нефтебаза	8,29	0,27		**8,56**	8,89	0,55		**9,44**	8,94	0,49		**9,44**	9,21	0,36		**9,57**
Потребители муниципальных образований «город Альметьевск», «город Заинск», «город Азнакаево», «город Бугульма», «город Бавлы», «город Нурлат», «пгт. Джалиль» (вода до водоподготовки)	8,29	26,47		**34,75**	8,89	29,43		**38,32**	8,94	29,37		**38,32**	9,21	32,02		**41,23**
Потребители муниципальных образований «город Альметьевск», «город Елабуга», «город Заинск», «город Азнакаево», «город Бугульма», «город Бавлы», «город Нурлат», «пгт. Джалиль» (для системы поддержания пластового давления)	8,29	23,42	6,18	**37,89**	8,89	26,76	6,18	**41,84**	8,94	27,76	5,13	**41,84**	9,21	27,50	5,13	**41,84**
НВВ, тыс.руб	**152 832,61**	**348 281,70**		**501 114,31**	**163 966,26**	**384 354,04**		**548 320,30**	**192 176,06**	**446 660,99**		**638 837,05**	**197 873,76**	**455 233,10**		**653 106,86**

Смета расходов для расчета тарифа на техническую воду на 2017 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да				да		да		да	
1	Производственные расходы	401 084,15	362 009,09	90,3%	204 876,89	229 204,82	434 081,70	108,2%	541 176,79	124,7%	507 654,89	116,9%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	5 537,06	10 537,04	190,3%	4 922,60	5 533,00	10 455,60	188,8%	24 360,54	233,0%	24 360,54	233,0%
1.1.1	Реагенты	5 537,06	10 537,04	190,3%	4 922,60	5 533,00	10 455,60	188,8%	24 360,54	233,0%	24 360,54	233,0%
1.1.2	Горюче-смазочные материалы											
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства											
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	201 745,00	147 416,55	73,1%	100 040,08	112 845,21	212 885,29	105,5%	236 093,09	110,9%	200 317,19	94,1%
1.2.1	Электроэнергия	201 745,00	147 416,55	73,1%	100 040,08	112 845,21	212 885,29	105,5%	236 093,09	110,9%	200 317,19	94,1%
1.2.2	Холодная вода											
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	412,28	9 990,63	2423,3%					2 347,94		2 347,94	
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	52 728,72	70 829,68	134,3%	27 350,83	29 265,37	56 616,19	107,4%	96 053,85	169,7%	96 053,85	169,7%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	40 498,25	55 862,71	137,9%	21 006,77	22 477,25	43 484,02	107,4%	73 774,08	169,7%	73 774,08	169,7%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	12 230,47	14 966,97	122,4%	6 344,05	6 788,12	13 132,17	107,4%	22 279,77	169,7%	22 279,77	169,7%

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам											
1.5	Общехозяйственные расходы	30 977,08	38 204,13	123,3%	15 288,13	17 183,86	32 471,99	104,8%	54 099,49	166,6%	54 092,19	166,6%
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	109 684,01	85 031,05	77,5%	57 275,25	64 377,38	121 652,63	110,9%	128 221,88	105,4%	130 483,17	107,3%
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта											
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод											
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание											
2	Ремонтные расходы	156 272,05	266 874,53	170,8%	74 227,88	77 109,29	151 337,17	96,8%	294 284,99	194,5%	297 018,64	196,3%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	90 856,74	178 064,26	196,0%	45 627,60	44 962,57	90 590,17	99,7%	109 100,00	120,4%	110 482,95	122,0%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	65 415,31	88 810,27	135,8%	28 600,28	32 146,72	60 747,00	92,9%	185 184,99	304,8%	186 535,69	307,1%
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы											
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала											
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы											
3	Административные расходы	97 134,64	108 684,80	111,9%	59 381,18	67 205,19	126 586,37	130,3%	151 290,60	119,5%	131 387,22	103,8%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	20 303,06	19 615,19	96,6%	17 099,39	17 529,80	34 629,19	170,6%	38 485,51	111,1%	38 268,44	110,5%
3.1.1	Услуги связи и интернет	5 413,19	5 016,61	92,7%	3 700,00	3 704,16	7 404,16	136,8%	7 647,75	103,3%	7 531,66	101,7%
3.1.2	Юридические услуги	2,19			5 200,00	5 625,64	10 825,64	494321,5%	11 181,79	103,3%	11 181,79	103,3%
3.1.3	Аудиторские услуги											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
3.1.4	Консультационные услуги											
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	14 887,68	14 598,58	98,1%	8 199,39	8 200,00	16 399,39	110,2%	19 655,97	119,9%	19 554,99	119,2%
3.1.6	Информационные услуги											
3.1.7	Управленческие услуги											
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	34 101,38	50 465,11	148,0%	21 510,08	21 811,28	43 321,36	127,0%	62 800,79	145,0%	44 449,41	102,6%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	26 191,53	40 862,53	156,0%	16 520,80	16 752,14	33 272,94	127,0%	48 234,09	145,0%	34 139,33	102,6%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	7 909,84	9 602,58	121,4%	4 989,28	5 059,14	10 048,43	127,0%	14 566,70	145,0%	10 310,08	102,6%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем		14 368,88		7 693,24	7 693,24	15 386,48		15 892,68	103,3%	15 078,44	98,0%
3.4	Служебные командировки	913,80			240,00	243,86	483,86	53,0%				
3.5	Обучение персонала	798,91	243,70	30,5%	238,16	241,83	479,99	60,1%	495,78	103,3%	488,26	101,7%
3.6	Страхование производственных объектов	7 826,18										
3.7	Прочие административные расходы	33 191,31	23 991,91	72,3%	12 600,31	19 685,17	32 285,49	97,3%	33 615,84	104,1%	33 102,67	102,5%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов											
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий											
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций											
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
5	Амортизация	7 221,82	9 058,44	125,4%	1 898,07	1 898,07	3 796,13	52,6%	14 240,75	375,1%	14 240,75	375,1%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	7 221,82	9 058,44	125,4%	1 898,07	1 898,07	3 796,13	52,6%	14 240,75	375,1%	14 240,75	375,1%
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	271 993,30	235 272,40	86,5%	154 572,43	166 442,23	321 014,66	118,0%	321 014,61	100,0%	321 014,61	100,0%
6.1	Аренда имущества											
6.2	Концессионная плата											
6.3	Лизинговые платежи											
6.4	Аренда земельных участков											
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	17 964,21	14 606,47	81,3%	6 157,87	6 460,71	12 618,58	70,2%	26 370,27	209,0%	20 627,81	163,5%
7.1	Налог на прибыль при ОСН											
7.2	Единый налог при УСН											
7.3	Налог на имущество организаций	2 512,83	836,02	33,3%	1 226,19	1 286,49	2 512,68	100,0%	3 873,79	154,2%	1 216,00	48,4%
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	1 078,98	687,24	63,7%	389,02	408,16	797,18	73,9%	1 174,80	147,4%	775,13	97,2%
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	161,77	71,48	44,2%	45,55	47,79	93,35	57,7%	174,97	187,4%	174,97	187,4%
7.6	Земельный налог											
7.7	Транспортный налог											
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	14 210,62	13 011,72	91,6%	4 497,10	4 718,27	9 215,37	64,8%	21 146,71	229,5%	18 461,72	200,3%
8	Нормативная прибыль											
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним											
8.2	Расходы на капитальные вложения											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами											
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль											
8.5	Величина нормативной прибыли											
9	Убыток											
10	Итого НВВ	951 670,18	996 505,73	104,7%	501 114,31	548 320,30	1 049 434,61	110,3%	1 348 378,00	128,5%	1 291 943,91	123,1%

Дата 30.11.2016 г.

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
ООО «Управление по подготовке технологической жидкости
для поддержания пластового давления»
для потребителей Бугульминского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/25

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (далее – ООО «УПТЖ для ППД») об установлении тарифа на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 27.04.2016 № 100 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/25, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2016 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «УПТЖ для ППД» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).**

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

Данная организация обслуживает прочих потребителей Бугульминского муниципального района (Бугульминский механический завод ОАО «Татнефть», ООО «СОНА», ООО «Тепло-ЭнергоСервис+»).

Основные производственные фонды объектов водоснабжения ООО «УПТЖ для ППД» арендует у ООО «Татнефть-Актив».

Источником воды являются подземные воды. Забор воды осуществляется водозаборным сооружением. Участок водозабора «Бугульма-Казанка» расположен восточнее г.Бугульма на левобережье р.Зай. Участок недр эксплуатируется с целью хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения Бугульминского района. Добыча воды производится глубинными насосами марки ЭЦВ 8-25-150. Забранная вода по водоводам транспортируется в накопительные резервуары (два резервуара объемом 500 куб.м.) насосной станции 2-го подъема, которая находится в 2 км от скважин. Далее вода по водоводам транспортируется в накопительные резервуары (два резервуара объемом 1000 куб.м.) насосной станции 3-го поъема, которая расположена в черте г.Бугульма. Насосными агрегатами на ВНС 3-го подъема создается оптимальное давление, по напорным трубопроводам питьевая вода подается потребителям (Бугульминский механический завод ОАО «Татнефть», ООО "Тепло-ЭнергоСервис+", ООО «СОНА»). Протяженность водопроводных сетей 8,92 км.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 29.01.2016 № 10-1/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2015, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)	24,36	25,66	105,3%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2016 год (утв.)	2017 год (прогноз)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016, (%)
1	Поднято воды (из поверхностных водоисточников)	347,634	232,065	239,537	68,9%
1.1	Получено воды со стороны	0	0	0	
2	Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	347,634	232,065	239,537	68,9%
2.1	потери воды	14,531	13,865	21,337	146,8%
		4,2%	5,97%	8,91%	
3	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	333,103	218,20	218,20	65,5%
3.1	собственные нужды	0	0	0	
3.2	бюджетным организациям	0	0	0	
3.3	населению	0	0	0	
3.4	прочим потребителям	333,103	218,20	218,20	65,5%

Расчетный объем реализации воды на 2017 год принят по техническому заключению.

Организация оказывает услуги водоснабжения прочим потребителям Бугульминского муниципального района (ООО «Тепло-Энергосервис+», Бугульминский механический завод ПАО «Татнефть»).

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2016 год	2017 год
Утверждено ГКРТТ	8 330,28	
прогноз организации		10 468,05
принято ГКРТТ		5 751,46

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
10 468,05	25,66	100,0%	70,29	273,9%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 2 727,79 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) приняты в размере 1 428,46 тыс.руб, в том числе:

электрическая энергия на технологические цели – 1 428,46 тыс. руб., на уровне предложения организации. Объем электроэнергии принят в количестве 522,94 тыс.кВт.ч., по техническому заключению. В расчете учтена фактическая цена на электрическую энергию за 9 месяцев 2016 года с учетом индекса-дефлятора.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (высокое и среднее второе напряжение). Поставщиком электроэнергии является ООО «Татнефть-Энергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере:

СН2 – 3,70 руб/кВт.ч.

ВН – 2,65 руб/кВт.ч.

2. Прочие производственные расходы приняты в сумме 1 299,33 тыс.руб., что ниже предложения организации на 2 669,91 тыс.руб.

№ п/п	Наименование расходов	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Транспортные затраты	295,46	309,46	104,7%
2	Услуги производственного характера	3531,20	868,88	24,6%
3	Водный налог	122,76	113,73	92,6%
4	Вспомогательные материалы	19,79	7,26	36,7%
Итого:		**3 969,21**	**1 299,33**	**32,7%**

П. Ремонтные расходы, заявленные организацией в сумме 1 725,51 тыс.руб., Госкомитетом не приняты в связи с тем, что данные затраты учтены в затратах на техническую воду.

III. Расходы на арендную плату приняты в сумме 3 023,67 тыс.руб., на уровне предложения организации. Недвижимое имущество и оборудование находятся в аренде у ООО «Татнефть-Актив».

№ п/п	Номер договора	Сумма арендной платы на 2017 год без НДС, руб
1	№ 64 АК-16/16/01/686 от 07.12.2015г. (доп. соглашение №1 от 29.06.16г к дог. №64 АК-16/16/01/686 от 07.12.2015г.)	2 290,24
2	№ 127 АК-16/16/01/734 от 29.12.2015г.	22,84
3	№ 000605/02/260/16/01/ 730 от 30.12.2015г.	710,59
	Итого	**3 023,67**

Таким образом **необходимая валовая выручка** на выполнение программы водоснабжения на 2017 год составит **5 751,46 тыс.руб.**

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)	25,66	27,06	105,4%

Данный тариф согласован руководителем ООО «УПТЖ для ППД». Лист согласования прилагается.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УПТЖ для ППД» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Ю.Г.Себряева

Согласовано:

Начальник Управления регулирования
организаций коммунальной сферы Л.В.Хабибуллина

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» для потребителей Бугульминского муниципального района

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			да	да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	166,55	166,55	333,10	218,20	109,10	109,10	218,20	65,5%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3								
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3								
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	166,55	166,55	333,10	218,20	109,100	109,10	218,20	65,5%
2.3.1	Население	тыс. м3								
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3								
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	166,55	166,55	333,10	218,20	109,100	109,10	218,20	65,5%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,02	0,02	0,04	0,02	0,01	0,01	0,02	65,5%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	4 057,20	4 273,08	8 330,28	10 468,05	2 799,51	2 951,95	5 751,46	69,0%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	876,30	935,09	1 811,39	3 105,26	455,31	479,02	934,32	51,6%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	876,30	935,09	1 811,39	3 105,26	455,31	479,02	934,32	51,6%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	178,08	193,58	371,66	423,18	200,29	214,31	414,59	111,6%
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.								
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.								
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.								
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.				1 094,39				

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.				830,70				
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.								
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	698,22	741,51	1 439,73	1 587,68	255,02	264,71	519,73	36,1%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.								
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.								
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	3 180,89	3 338,00	6 518,89	7 362,79	2 344,20	2 472,93	4 817,13	73,9%
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	3 180,89	3 338,00	6 518,89	7 362,79	2 344,20	2 472,93	4 817,13	73,9%
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	980,36	1 065,65	2 046,01	1 326,48	489,79	524,07	1 013,86	49,6%
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.								
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.								
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.								
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1 156,64	1 156,64	2 313,28	3 023,67	1 511,84	1 511,84	3 023,67	130,7%
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.				631,12				
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.								
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1 043,89	1 115,71	2 159,60	2 381,53	342,58	437,02	779,60	36,1%
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.								
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	4 057,20	4 273,08	8 330,28	10 468,05	2 799,51	2 951,95	5 751,46	69,0%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	4 057,20	4 273,08	8 330,28	10 468,05	2 799,51	2 951,95	5 751,46	69,0%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.								
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 158,44	1 259,23	2 417,67	1 749,66	690,07	738,38	1 428,46	59,1%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период			План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.								
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.								
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.								
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1 156,64	1 156,64	2 313,28	3 023,67	1 511,84	1 511,84	3 023,67	130,7%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.				1 725,51				
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.				830,70				
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.								
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1 742,12	1 857,22	3 599,33	3 969,21	597,60	701,73	1 299,33	36,1%
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.								
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.								
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.								
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.								
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.								
11	Товарная продукция	тыс. руб.	4 057,20	4 273,08	8 330,28	10 468,05	2 799,51	2 951,95	5 751,46	69,0%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.				1 725,51				
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	24,36	25,66	25,01	47,97	25,66	27,06	26,36	105,4%
				105,3%			100,0%	105,4%		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период			
		Утверждено			план организации		расчет Госкомитета	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС			да	да		да	
1	Производственные расходы	2 900,55	3 116,45	6 017,00	5 718,87	95,0%	2 727,79	45,3%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение							
1.1.1	Реагенты							
1.1.2	Горюче-смазочные материалы							
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства							
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1 158,44	1 259,23	2 417,67	1 749,66	72,4%	1 428,46	59,1%
1.2.1	Электроэнергия	1 158,44	1 259,23	2 417,67	1 749,66	72,4%	1 428,46	59,1%
1.2.2	Холодная вода							
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем							
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:							
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала							
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы							
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам							
1.5	Общехозяйственные расходы							
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	1 742,11	1 857,22	3 599,33	3 969,21	110,3%	1 299,33	36,1%
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта							
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод							
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание							

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период			
		Утверждено			план организации		расчет Госкомитета	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
2	Ремонтные расходы				1 725,51			
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем				894,81			
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем				830,70			
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы							
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала							
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы							
3	Административные расходы							
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями							
3.1.1	Услуги связи и интернет							
3.1.2	Юридические услуги							
3.1.3	Аудиторские услуги							
3.1.4	Консультационные услуги							
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий							
3.1.6	Информационные услуги							
3.1.7	Управленческие услуги							
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы							
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала							
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы							

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период			
		Утверждено			план организации		расчет Госкомитета	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем							
3.4	Служебные командировки							
3.5	Обучение персонала							
3.6	Страхование производственных объектов							
3.7	Прочие административные расходы							
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов							
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий							
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций							
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ							
5	Амортизация							
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения							
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	1 156,64	1 156,64	2 313,28	3 023,67	130,7%	3 023,67	130,7%
6.1	Аренда имущества							
6.2	Концессионная плата							
6.3	Лизинговые платежи							
6.4	Аренда земельных участков							
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов							
7.1	Налог на прибыль при ОСН							
7.2	Единый налог при УСН							
7.3	Налог на имущество организаций							
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду							
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом							
7.6	Земельный налог							

№ п/п	Показатели	Утвержденный период			План на регулируемый период			
		Утверждено			план организации		расчет Госкомитета	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
7.7	Транспортный налог							
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов							
8	Нормативная прибыль							
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							
8.2	Расходы на капитальные вложения							
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами							
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль							
8.5	Величина нормативной прибыли							
9	Убыток							
10	Итого НВВ	4 057,19	4 273,09	8 330,28	10 468,05	125,7%	5 751,46	69,0%

Дата: 30.11.2016 г.

Экспертное заключение по обоснованности тарифа на водоотведение ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» для потребителей Заинского муниципального района на 2017 год

№ тарифного дела: 26/27

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (далее – ООО «УПТЖ для ППД») об установлении тарифа водоотведение на 2017 год приказом Госкомитета от 27.04.2016 № 100 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/27, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение для ООО «УПТЖ для ППД» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).**

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

Основными видами деятельности УПТЖ для ППД являются:

- забор воды из поверхностных водных объектов на основании договоров водопользования;
- осуществление подготовки, перекачки и реализации технологической жидкости нефтегазодобывающим предприятиям ОАО «Татнефть» и промышленным предприятиям Юго-Востока Республики Татарстан в необходимым объемах;
- эксплуатация и поддержание в работоспособном состоянии объектов, сооружений и оборудования по забору воды, по подготовке и перекачке воды.

Организация оказывает услуги водоотведения прочим потребителям Заинского муниципального района.

Тариф на водоотведение на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2016, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)	18,95	19,43	102,5%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (прогноз)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016, (%)
	Пропущено сточных вод, всего:	67,687	117,481	102,643	102,643	87,4%
	Хозяйственные нужды предприятия	0	0	0	0	
1	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	67,687	117,481	102,643	102,643	87,4%
1.1	бюджетным организациям	0	0	0	0	
1.2	населению	0	0	0	0	
1.3	прочим потребителям	67,687	117,481	102,643	102,643	87,4%

Расчетный объем сточных вод на 2016 год принят по техническому заключению.

Организация оказывает услуги водоснабжения прочим потребителям Заинского муниципального района (ООО «Тепло-Энергосервис+», НГДУ «Альметьевнефть» ОАО «Татнефть», Управление «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть», ЗАО «Нордвестойл»).

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
факт	1 282,73		
Утверждено ГКРТТ		2 254,46	
прогноз организации			6 668,08
принято ГКРТТ			2 054,43

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
6 668,08	19,43	100,0%	110,50	568,7%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 806,46 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) и холодную воду приняты в размере 749,99 тыс.руб, в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 749,99 тыс. руб., принята в количестве 202,70 тыс.кВт.ч. Объем электроэнергии принят на основании технического заключения. Отклонение от прогноза организации составляет 814,89 тыс.руб. В расчете учтена фактическая цена на электрическую энергию за 9 месяцев 2016 года с учетом индекса-дефлятора.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе напряжение). Поставщиком электроэнергии является ООО «Татнефть-Энергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

- СН2 – 3,70 руб/кВт.ч.

4. Прочие производственные расходы приняты организации в сумме 56,47 тыс.руб., что ниже предложения организации на 2 983,11 тыс.руб. Затраты по уборке территории и помещений учены в затратах на техническую воду.

№ п/п	Наименование расходов	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Вспомогательные материалы	29,78	28,44	95,5%
2	Услуги производственного характера	2 897,40	28,03	0,97%
3	Услуги по уборке территории и помещений	112,40	0	
Итого:		**2 913,00**	**56,47**	**50,2%**

П. Ремонтные расходы на 2017 год приняты в сумме 84,15 тыс.руб., со снижением к предложению организации на 815,65 тыс.руб. Затраты приняты с индексом-дефлятором к фактическим затратам организации за 2015 год в связи с неиспользованием средств на ремонт в 2015 году и за 9 месяцев 2016 года.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт	379,80	84,15	22,2%
Капитальный ремонт	520,00	0	
Итого	**899,80**	**84,15**	**9,4%**

III. Расходы на арендную плату приняты в сумме 1 663,82 тыс.руб., на уровне предложения организации. Очистные сооружения, насосное, компрессорное оборудование, согласно представленным договорам, находятся в аренде у ООО «Татнефть-Актив».

№ п/п	Номер договора и дата заключения	Планируемая сумма арендной платы на 2017 год без НДС, руб
1	№ 127 АК-16/16/01/734 от 29.12.2015г.	30,98
2	№ 63 АК-16/16/01/687 от 07.12.2015г. (доп.согл. №1 от 29.06.2016г)	1 132,84
	Итого	**1 163,82**

Таким образом **необходимая валовая выручка** на выполнение программы водоотведения на 2017 год составит **2 054,43 тыс.руб.**

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2016 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)	19,43	20,60	106,0%

Данный тариф согласован руководителем ООО «УПТЖ для ППД». Лист согласования прилагается.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УПТЖ для ППД» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Ю.Г.Себряева

Согласовано:

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы Л.В.Хабибуллина

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2017 год ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» для потребителей Заинского муниципального района

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да				да		да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	131,92	67,69	51,3%	58,74	58,74	117,48	173,6%	102,64	51,32	51,32	102,64	87,4%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3												
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3												
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	131,92	67,69	51,3%	58,74	58,74	117,48	173,6%	102,64	51,322	51,32	102,64	87,4%
2.3.1	Население	Тыс. м3												
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3												
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	131,92	67,69	51,3%	58,74	58,74	117,48	173,6%	102,64	51,322	51,32	102,64	87,4%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,01	0,01	53,5%	0,01	0,01	0,01	173,6%	0,01	0,01	0,01	0,01	87,4%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	2 500,60	5 926,00	237,0%	1 113,13	1 141,32	2 254,46	38,0%	6 668,08	997,18	1 057,26	2 054,43	91,1%
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.												
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	2 500,60	5 926,00	237,0%	1 113,13	1 141,32	2 254,46	38,0%	6 668,08	997,18	1 057,26	2 054,43	91,1%
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	2 500,60	5 926,00	237,0%	1 113,13	1 141,32	2 254,46	38,0%	6 668,08	997,18	1 057,26	2 054,43	91,1%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	61,27	1 301,63	2124,6%	314,34	341,68	656,02	50,4%	1 564,88	362,31	387,68	749,99	114,3%
5.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	201,02											
5.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	60,71											
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
5.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1 228,48	1 571,27	127,9%	717,87	717,87	1 435,75	91,4%	1 163,82	581,91	581,91	1 163,82	81,1%
5.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	128,63	81,07	63,0%					899,80	41,29	42,86	84,15	
5.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.								520,00				
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	685,94											
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	134,55	2 972,03	2208,8%	80,92	81,77	162,69	5,5%	3 039,58	11,66	44,81	56,47	34,7%
5.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.												
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс. руб.												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	2 500,60	5 926,00	237,0%	1 113,13	1 141,32	2 254,46	38,0%	6 668,08	997,18	1 057,26	2 054,43	91,1%
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	2 500,60	5 926,00	237,0%	1 113,13	1 141,32	2 254,46	38,0%	6 668,08	997,18	1 057,26	2 054,43	91,1%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	61,27	1 301,63	2124,6%	314,34	341,68	656,02	50,4%	1 564,88	362,31	387,68	749,99	114,3%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	201,02											
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	60,71											
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.												
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1 228,48	1 571,27	127,9%	717,87	717,87	1 435,75	91,4%	1 163,82	581,91	581,91	1 163,82	81,1%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	128,63	81,07	63,0%					899,80	41,29	42,86	84,15	
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.								520,00				
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.												

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	685,94											
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	134,55	2 972,03	2208,8%	80,92	81,77	162,69	5,5%	3 039,58	11,66	44,81	56,47	34,7%
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.												
8	Валовая прибыль	тыс. руб.												
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		4 643,27										
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	2 500,60	1 282,73	51,3%	1 113,13	1 141,32	2 254,46	175,8%	6 668,08	997,18	1 057,26	2 054,43	91,1%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	128,63							899,80	41,29	42,86	84,15	
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	18,95	18,95	100,0%	18,95	19,43	19,19	101,3%	64,96	19,43	20,60	20,02	104,3%
							102,5%				100,0%	106,0%	104,3%	

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2017 год ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» для потребителей Заинского муниципального района

№ п/п	Показатели	Базовый период	Утвержденный период	План на регулируемый период		
			Утверждено Госкомитетом	план организации	2017 год	% роста к

		Утверждено	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	% роста к предыдущему году		предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС	да	да				да		да		да	
1	Производственные расходы	1 143,49	4 273,66	373,7%	395,26	423,45	818,71	71,6%	4 604,46	562,4%	806,46	98,5%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение											
1.1.1	Реагенты											
1.1.2	Горюче-смазочные материалы											
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства											
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	61,27	1 301,63	2124,4%	314,34	341,68	656,02	1070,7%	1 564,88	238,5%	749,99	114,3%
1.2.1	Электроэнергия	61,27	1 301,63	2124,4%	314,34	341,68	656,02	1070,7%	1 564,88	238,5%	749,99	114,3%
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем											
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	261,73										
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	201,02										
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	60,71										
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам											
1.6	Общехозяйственные расходы	685,94										
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	134,55	2 972,03	2208,9%	80,92	81,77	162,69	120,9%	3 039,58	1868,3%	56,47	34,7%
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод											
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта											
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод											
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание											
2	Ремонтные расходы	128,63	81,07	63,0%					899,80		84,15	

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено Госкомитетом				план организации		2017 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году		
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	128,63	81,07	63,0%					379,80		84,15	
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем								520,00			
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы											
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала											
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы											
3	Административные расходы											
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями											
3.1.1	Услуги связи и интернет											
3.1.2	Юридические услуги											
3.1.3	Аудиторские услуги											
3.1.4	Консультационные услуги											
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий											
3.1.6	Информационные услуги											
3.1.7	Управленческие услуги											
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы											
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала											
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено Госкомитетом				план организации		2017 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году		
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем											
3.4	Служебные командировки											
3.5	Обучение персонала											
3.6	Страхование производственных объектов											
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:											
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов											
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий											
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций											
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ											
5	Амортизация											
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения											
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	1 228,48	1 571,27	127,9%	717,87	717,88	1 435,75	116,9%	1 163,82	81,1%	1 163,82	81,1%
6.1	Аренда имущества											
6.2	Концессионная плата											
6.3	Лизинговые платежи											
6.4	Аренда земельных участков											
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов											
7.1	Налог на прибыль при ОСН											
7.2	Единый налог при УСН											
7.3	Налог на имущество организаций											
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено Госкомитетом				план организации		2017 год	% роста к предыдущему году
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году		
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом											
7.6	Земельный налог											
7.7	Транспортный налог											
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов											
8	Нормативная прибыль											
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним											
8.2	Расходы на капитальные вложения											
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами											
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль											
8.5	Величина нормативной прибыли											
9	Убыток		4 643,27									
10	Итого НВВ	2 500,60	1 282,73	51,3%	1 113,13	1 141,33	2 254,46	90,2%	6 668,08	295,8%	2 054,43	91,1%

Дата 30.11.2016 г.

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
ООО «Управление по подготовке технологической жидкости
для поддержания пластового давления»
для потребителей Заинского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/24

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (далее – ООО «УПТЖ для ППД») об установлении тарифа на питьевую воду на 2016 год приказом Госкомитета от 27.04.2016 № 100 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/24, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для ООО «УПТЖ для ППД» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).**

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет общую систему налогообложения.

Основными видами деятельности УПТЖ для ППД являются:

- забор воды из поверхностных водных объектов на основании договоров водопользования;
- осуществление подготовки, перекачки и реализации технологической жидкости нефтегазодобывающим предприятиям ОАО «Татнефть» и промышленным предприятиям Юго-Востока Республики Татарстан в необходимым объемах;
- эксплуатация и поддержание в работоспособном состоянии объектов, сооружений и оборудования по забору воды, по подготовке и перекачке воды.

Организация оказывает услуги водоснабжения прочим потребителям Заинского муниципального района.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2015, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)	31,08	31,08	100,0%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2015 год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (прогноз)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016, (%)
1	Поднято воды (из поверхностных водоисточников)	128,636	184,354	141,236	141,333	76,7%
1.1	Получено воды со стороны	0	0	0	0	
2	Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	128,636	184,354	141,236	141,333	76,7%
2.1	потери воды	0,72	11,737	0,72	0,79	6,7%
		0,6%	6,4%	0,5%	0,6%	
2.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0	
2.3	расход воды на технологические нужды	0	0	0	0	
3	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	128,564	172,617	141,254	141,254	81,8%
3.1	другим водопроводам	0	0	0	0	
3.2	бюджетным организациям	0	0	0	0	
3.3	населению	0	0	0	0	
3.4	прочим потребителям	128,564	172,617	141,254	141,254	81,8%

Расчетный объем реализации воды на 2017 год принят по техническому заключению.

Организация оказывает услуги водоснабжения прочим потребителям Заинского муниципального района (ООО «Тепло-Энергосервис+», НГДУ «Альметьевнефть» ОАО «Татнефть», Управление «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть», ЗАО «Нордвестойл»).

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
факт	3 995,65		
Утверждено ГКРТТ		5 364,94	
прогноз организации			6 356,53
принято ГКРТТ			4 480,76

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
6 356,53	31,08	100,0%	58,92	189,6%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 3 116,15 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность) приняты в размере 925,64 тыс.руб, в том числе:

электрическая энергия на технологические цели – 925,64 тыс. руб., что ниже предложения организации на 257,82 тыс.руб. Объем электроэнергии принят по техническому заключению в количестве 210,14 тыс.кВт.ч. В расчете учтена фактическая цена на электрическую энергию за 9 месяцев 2016 года с учетом индекса-дефлятора.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе и никое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ООО «Татнефть-Энергосбыт». При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере:

СН2 – 3,70 руб/кВт.ч.
НН – 4,73 руб/кВт.ч.

2. Прочие расходы приняты в сумме 2 190,51 тыс.руб., что ниже предложения организации на 1 425,45 тыс.руб.

№ п/п	Наименование расходов	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Водный налог	74,76	58,74	78,6%
2	Услуги производственного характера	3 541,20	2 131,77	60,2%
Итого:		**3 615,96**	**2 190,51**	**60,6%**

П. Ремонтные расходы приняты в сумме 42,22 тыс.руб., со снижением к предложению организации 192,49 тыс.руб. Затраты приняты с индексом-дефлятором к фактическим затратам организации за 2015 год в связи с неиспользованием средств на ремонт в 2015 году и за 9 месяцев 2016 года.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт	234,71	42,22	18,0%
Итого	**234,71**	**42,22**	**18,0%**

III. Расходы на арендную плату приняты в сумме 1 322,39 тыс.руб., на уровне предложения организации. Скважины, водопроводные сети, насосное оборудование, находятся в аренде у ПАО «Татнефть» и ООО «Татнефть-Актив».

№ п/п	Номер договора и дата заключения	Сумма арендной платы на 2017 год без НДС, руб
1	№ 0140/63/775/16/01/548 от 12.10.2016г.	1 274,23
2	№ 63 АК-16/16/01/687 от 07.12.2015г. (доп.согл. №1 от 29.06.16г к дог. №63 АК-16/16/01/687 от 07.12.2015г.)	47,16
	Итого	**1 322,39**

Таким образом **необходимая валовая выручка** на выполнение программы водоснабжения на 2017 год составит **4 480,76 тыс.руб.**

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2016, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «УПТЖ для ППД» (тарифы указываются без учета НДС)	31,08	32,36	104,1%

Данный тариф согласован руководителем ООО «УПТЖ для ППД». Лист согласования прилагается.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УПТЖ для ППД» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Ю.Г.Себряева

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы Л.В.Хабибуллина

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	131,92	128,56	97,5%	86,31	86,31	172,62	134,3%	141,25	70,63	70,63	141,25	81,8%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3												
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3												
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	131,92	128,56	97,5%	86,31	86,31	172,62	134,3%	141,25	70,627	70,63	141,25	81,8%
2.3.1	Население	тыс. м3												
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3												
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	131,92	128,56	97,5%	86,31	86,31	172,62	134,3%	141,25	70,627	70,63	141,25	81,8%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,02	0,01	97,5%	0,01	0,01	0,02	134,3%	0,02	0,01	0,01	0,02	81,8%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	4 100,06	5 339,40	130,2%	2 682,47	2 682,47	5 364,94	100,5%	6 356,53	2 195,09	2 285,68	4 480,76	83,5%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	1 476,62	1 661,30	112,5%	912,54	978,37	1 890,92	113,8%	2 255,67	559,57	584,63	1 144,21	60,5%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 476,62	1 661,30	112,5%	912,54	978,37	1 890,92	113,8%	2 255,67	559,57	584,63	1 144,21	60,5%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию,	тыс. руб.	391,58	234,93	60,0%	370,00	402,19	772,19	328,7%	736,80	118,54	126,84	245,38	31,8%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
	по уровням напряжения													
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	319,31											
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	96,43											
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	286,66											
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	42,00	21,79	51,9%	13,56	14,41	27,97	128,4%	72,48	11,10	11,52	22,62	80,9%
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	169,32											
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	171,32	1 404,58	819,9%	528,98	561,78	1 090,76	77,7%	1 446,38	429,93	446,27	876,20	80,3%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.												
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.												
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	2 623,44	3 678,10	140,2%	1 769,92	1 704,10	3 474,02	94,5%	4 100,86	1 635,51	1 701,04	3 336,56	96,0%
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 623,44	3 678,10	140,2%	1 769,92	1 704,10	3 474,02	94,5%	4 100,86	1 635,51	1 701,04	3 336,56	96,0%
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	849,14	509,47	60,0%	227,61	247,42	475,03	93,2%	446,66	328,63	351,63	680,26	143,2%
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	478,97											

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	144,65											
6.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	274,46	1 042,89	380,0%	566,51	601,64	1 168,15	112,0%	1 322,39	661,20	661,20	1 322,39	113,2%
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	365,27	18,88	5,2%	94,43	100,28	194,71	1031,3%	162,23	9,62	9,98	19,60	10,1%
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	253,98											
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	256,97	2 106,86	819,9%	881,37	754,76	1 636,13	77,7%	2 169,58	636,07	678,23	1 314,31	80,3%
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.												
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	4 100,06	5 339,40	130,2%	2 682,47	2 682,47	5 364,94	100,5%	6 356,53	2 195,09	2 285,68	4 480,76	83,5%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	4 100,06	5 339,40	130,2%	2 682,47	2 682,47	5 364,94	100,5%	6 356,53	2 195,09	2 285,68	4 480,76	83,5%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.												
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 240,72	744,40	60,0%	597,61	649,61	1 247,22	167,5%	1 183,46	447,17	478,47	925,64	74,2%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	561,12	1 042,89	185,9%	566,51	601,64	1 168,15	112,0%	1 322,39	661,20	661,20	1 322,39	113,2%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	407,27	40,67	10,0%	107,99	114,69	222,68	547,5%	234,71	20,71	21,50	42,22	19,0%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	423,31											

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			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	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	428,29	3 511,44	819,9%	1 410,35	1 316,54	2 726,89	77,7%	3 615,96	1 066,01	1 124,50	2 190,51	80,3%
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.												
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.												
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		1 343,75										
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.												
11	Товарная продукция	тыс. руб.	4 100,06	3 995,65	97,5%	2 682,47	2 682,47	5 364,94	134,3%	6 356,53	2 195,09	2 285,68	4 480,76	83,5%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	407,27			107,99	114,69	222,68		234,71	20,71	21,50	42,22	19,0%
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	31,08	31,08	100,0%	31,08	31,08	31,08	100,0%	45,00	31,08	32,36	31,72	102,1%
											100,0%	104,1%	102,1%	

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да				да		да		да	
1	Производственные расходы	3 131,67	4 255,84	135,9%	2 007,96	1 966,15	3 974,11	126,9%	4 799,42	120,8%	3 116,15	78,4%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение											
1.1.1	Реагенты											
1.1.2	Горюче-смазочные материалы											
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства											
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1 240,72	744,40	60,0%	597,61	649,61	1 247,22	100,5%	1 183,46	94,9%	925,64	74,2%
1.2.1	Электроэнергия	1 240,72	744,40	60,0%	597,61	649,61	1 247,22	100,5%	1 183,46	94,9%	925,64	74,2%
1.2.2	Холодная вода											
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем											
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 039,36										
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	798,28										

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	241,08										
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам											
1.5	Общехозяйственные расходы	423,31										
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	428,29	3 511,44	819,9%	1 410,35	1 316,54	2 726,89	636,7%	3 615,96	132,6%	2 190,51	80,3%
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта											
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод											
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание											
2	Ремонтные расходы	407,27	40,67	10,0%	107,99	114,69	222,68	54,7%	234,71	105,4%	42,22	19,0%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	407,27	40,67	10,0%	107,99	114,69	222,68	54,7%	234,71	105,4%	42,22	19,0%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем											
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы											
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала											
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы											
3	Административные расходы											
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями											
3.1.1	Услуги связи и интернет											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
3.1.2	Юридические услуги											
3.1.3	Аудиторские услуги											
3.1.4	Консультационные услуги											
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий											
3.1.6	Информационные услуги											
3.1.7	Управленческие услуги											
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы											
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала											
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы											
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем											
3.4	Служебные командировки											
3.5	Обучение персонала											
3.6	Страхование производственных объектов											
3.7	Прочие административные расходы											
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов											
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий											
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ											
5	Амортизация											
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения											
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	561,12	1 042,89	185,9%	566,51	601,64	1 168,15	208,2%	1 322,39	113,2%	1 322,39	113,2%
6.1	Аренда имущества											
6.2	Концессионная плата											
6.3	Лизинговые платежи											
6.4	Аренда земельных участков											
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов											
7.1	Налог на прибыль при ОСН											
7.2	Единый налог при УСН											
7.3	Налог на имущество организаций											
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду											
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом											
7.6	Земельный налог											
7.7	Транспортный налог											
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов											
8	Нормативная прибыль											

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период			
					Утверждено				план организации		расчет Госкомитета	
		Утверждено	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	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним											
8.2	Расходы на капитальные вложения											
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами											
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль											
8.5	Величина нормативной прибыли											
9	Убыток		1 343,75									
10	Итого НВВ	4 100,06	3 995,65	97,5%	2 682,46	2 682,48	5 364,94	130,9%	6 356,53	118,5%	4 480,76	83,5%

Дата:_____2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/146

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/146, о чем организация своевременно уведомлена.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 324 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

При установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Потребителем питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» является население Староюрашского сельского поселения Елабужского муниципального района.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,67 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 11,66 %.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
АУ Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	27,48	28,70

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 325 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

Описание схемы водоснабжения Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

Подъем воды осуществляется из подземного источника глубинным насосом марки ЭЦВ-6-10-140 в количестве 2 шт. в водонапорную башню.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 7,0 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

п/п	Показатели	Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения»					
		2014 год (факт)	2015год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (предложение организации)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/2016 (%)
1	Поднято воды	20,166	20,305	25,74	21,65	25,74	100%
1.1	потери воды	**0,0**	**0,0**	3,0	1,50	3,0	100%
		0	0,0	11,7%	6,9%	11,7%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0,0	0	0	0	
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	20,166	20,305	22,74	20,15	22,74	100%
2.1	бюджетным организациям	1,069	0,821	1,5	1,05	1,5	100%
2.2	населению	19,097	19,484	21,24	19,10	21,24	100%
		94,7%	95,96%	93,4%	94,79%	93,4%	
2.3	прочим потребителям	0	0	0,00	0	0,00	0

Объем отпуска питьевой воды на 2017 год соответствует параметрам, согласованным в рамках подготовки концессионного соглашения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 326 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
Утверждено ГКРТТ	591,02	638,84	
прогноз организации			755,82
принято ГКРТТ			665,69

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
755,82	28,70	100,0%	46,32	161,39%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 92,12 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 108,13 тыс.руб. и в количестве 17,25 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 187,53 тыс.руб., обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 6,27 руб./кВт.ч.

2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 56,39 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 43,31 тыс.руб. отклонение от прогноза организации составляет 65,27 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 13,08 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 327 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрик	0,2	9,02	21,66
Слесарь	0,2	9,02	21,66
Итого	**0,4**	**9,02**	**43,31**

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 313,95 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 140,26 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	79,55	56,54	71,08%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	24,02	17,08	71,09%
3	Услуги банка	9,00	7,37	81,90%
4	Услуги ЕРЦ	4,50	3,56	79,09%
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	8,71	6,32	72,53%
6	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	11,42	6,32	55,32%
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	9,65	7,00	72,53%
8	Лицензии, экспертиза	30,00	24,08	80,27%
9	Аренда зданий	16,55	12,00	72,53%
Итого		**196,62**	**140,26**	**71,34%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	15,71	56,54
Итого	**0,30**	**15,71**	**56,54**

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 11,23 тыс.руб., в том числе:

- водный налог – 4,57 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 6,66 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 665,69 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 328 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение,%
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	28,70	29,85	104%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 329 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					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	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	11,37	11,37	22,74	112,0%	10,40	10,40	20,80	102,4%	20,15	11,37	11,37	22,74	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	11,37	11,37	22,74	112,0%	10,40	10,40	20,80	102,4%	20,15	11,37	11,37	22,74	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	10,62	10,62	21,24	109,0%	9,88	9,88	19,76	101,4%	19,10	10,62	10,62	21,24	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,75	0,75	1,50	182,7%	0,52	0,52	1,04	126,1%	1,05	0,75	0,75	1,50	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	102,4%	0,00	0,00	0,00	0,00	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	312,48	322,51	634,99	117,6%	279,37	321,19	581,21	107,6%	755,82	322,99	336,05	659,03	103,8%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	312,48	322,51	634,99	117,6%	279,37	321,19	581,21	107,6%	755,82	322,99	336,05	659,03	103,8%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	264,44	275,45	539,89	147,9%	184,87	216,23	401,10	109,8%	556,13	250,57	263,63	514,20	95,2%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	230,50	239,59	470,09	209,3%	110,00	134,85	244,85	109,0%	295,66	54,06	54,06	108,13	23,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	19,95	21,42	41,37		20,64	20,64	41,28		108,58	21,66	21,66	43,31	104,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	6,02	6,47	12,49		6,23	6,24	12,47		32,79	6,54	6,54	13,08	104,7%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 330 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					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	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	7,97	7,97	15,94	15,3%	31,00	34,00	65,00	62,4%	77,00	150,45	163,50	313,95	1969,6%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	17,00	20,50	37,50	102,7%	42,10	17,86	17,86	35,73	
	ГСМ										38,31			32,52	
	Прочие расходы										3,79			3,21	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	48,04	47,06	95,10	54,4%	94,50	104,96	180,11	103,0%	199,70	72,42	72,42	144,83	152,3%
	Заработная плата АУП				54,00						79,55	28,27	28,27	56,54	104,7%
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				16,31						24,02	8,54	8,54	17,08	104,7%
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				2,40						3,07	2,29	2,29	4,57	190,4%
	Прочие расходы				22,38						93,05	33,32	33,32	66,65	297,8%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	3,85	3,85	72,6%	6,40	0,00	6,40	120,8%	0,00	3,33	3,33	6,66	173,0%
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	3,85	3,85	72,6%	6,40	0,00	6,40	120,8%	0,00	3,33	3,33	6,66	173,0%
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	3,85	3,85	72,6%	6,40	0,00	6,40	120,8%	0,00	3,33	3,33	6,66	173,0%
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс. руб.	312,48	326,36	638,84	117,1%	285,77	321,19	587,61	107,7%	755,82	326,32	339,38	665,69	104,2%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	7,97	7,97	15,94		0,00	0,00	0,00		77,00	150,45	163,50	0,00	0,0%
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00				
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	27,48	28,70	28,09	104,6%	27,48	30,88	28,26	105,2%	37,51	28,70	29,85	29,27	104,2%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 331 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Староюрашского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		нет	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	470,09	108,70%	295,66	62,9%	108,13	23,0%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	162,50	0,00%	457,09	281,3%	168,43	103,7%
	Операционные расходы (проверка)		162,50		457,09	281,3%	546,33	336,2%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	53,86	0,00%	183,47	340,6%	92,12	171,0%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00%	38,31	0,0%	32,52	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00%	38,31	0,0%	32,52	
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	53,86	107,41%	141,37	262,5%	56,39	104,7%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	41,37	107,41%	108,58	262,5%	43,31	104,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	12,49	107,41%	32,79	262,5%	13,08	104,7%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	3,79	0,0%	3,21	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	3,79	0,0%	3,21	
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	15,94	106,27%	77,00	483,1%	313,95	1969,6%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	15,94	106,27%	77,00	483,1%	313,95	1969,6%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	92,69	0,00%	196,62	212,1%	140,26	151,3%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	70,31	0,00%	103,57	147,3%	73,62	104,7%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 332 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	54,00		79,55	147,3%	56,54	104,7%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	16,31		24,02	147,3%	17,08	104,7%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	22,38	0,00%	93,05	415,8%	66,65	297,8%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	22,38	0,00%	93,05	415,8%	66,65	297,8%
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	6,25	0,00%	3,07	49,1%	11,23	179,7%
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.		0,00%		0,0%		
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	6,25	162,34%	3,07	49,1%	11,23	179,7%
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	3,85	100,00%	0,00	0,0%	6,66	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	2,40	0,00%	3,07	128,0%	4,57	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ		638,84	0,00%	755,82	118,3%	665,69	104,2%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 333 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:30

Дата:_____2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/148

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/148, о чем организация своевременно уведомлена.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 334 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Потребителем питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» является население Большекачкинского сельского поселения Елабужского муниципального района.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,68 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 12,68%.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
АУ Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	20,90	21,39

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 335 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Подъем воды производится на водозаборах с. Б.Качка и д. Малореченск, насосами марки ЭЦВ 6-10-110 в количестве 3 единиц.(Артезианские скважины с.Б.Качка и артезианская скважина д. Малореченск)

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 7,0 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

п/п	Показатели	Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения»				
		2015год (факт)	2016 год (принято ГКРТТ)	Прогноз предприятия на 2017 год	2017 год (принято ГКРТТ)	Отклонение от прогноза организации, (%)
1	Поднято воды	37,13	35,5	37,50	35,50	94,67%
1.1	потери воды	7,1	4,5	4,5	4,50	100%
		19,1%	12,6%	12,00%	12,68%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0				
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	30,03	31,00	33,00	31,00	93,94%
2.1	бюджетным организациям	0	0			
2.2	населению	30,03	31,0	33,00	31,00	93,94%
		100%	100%	100%	100%	
2.3	прочим потребителям					

Объем отпуска питьевой воды на 2017 год соответствует параметрам, согласованным в рамках подготовки концессионного соглашения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год при расчете тарифов

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 336 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

	2015 год	**2016 год**	**2017 год**
Утверждено ГКРТТ	608,49	655,61	
прогноз организации			793,42
принято ГКРТТ			676,35

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
793,42	21,39	100,0%	26,70	124,81%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 106,56 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 131,73 тыс.руб. и в количестве 24,126 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 183,93 тыс.руб., обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду Автономное учреждение Большеекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 5,46 руб./кВт.ч.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 106,56 тыс.руб, в том числе:

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 337 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 81,84 тыс.руб.;
– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 24,72 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрик	0,77	8,86	81,84
Итого	**0,77**	**8,86**	**81,84**

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт скважин, ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 336,84 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 88,84 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне фактических значений.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	41,56	42,14	101,40%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	12,55	12,73	101,40%
3	Транспортные расходы	4,00	3,50	87,50%
4	Услуги ЕРЦ	12,28	13,47	109,69%
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	9,85	11,00	111,68%
6	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	7,92	6,00	75,76%
Итого		**88,16**	**88,84**	**100,77%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	11,71	42,14
Итого	**0,30**	**11,71**	**42,14**

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 676,35 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 338 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение,%
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН)	21,39	22,25	104,00%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 339 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	15,50	15,50	31,00	103,2%	15,50	15,50	31,00	103,2%	33,00	15,50	15,50	31,00	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	15,50	15,50	31,00	103,2%	15,50	15,50	31,00	103,2%	33,00	15,50	15,50	31,00	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	15,50	15,50	31,00	103,2%	15,50	15,50	31,00	103,2%	33,00	15,50	15,50	31,00	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	103,2%	0,00	0,00	0,00	0,00	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	324,00	331,61	655,61	129,9%	350,73	350,73	701,46	139,0%	793,42	328,17	341,42	669,59	102,1%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	324,00	331,61	655,61	129,9%	350,73	350,73	701,46	139,0%	793,42	328,17	341,42	669,59	102,1%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	298,59	304,62	603,21	144,5%	307,18	307,18	614,36	147,2%	700,27	280,94	294,19	575,13	95,3%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	113,52	125,49	239,01	75,7%	128,08	128,08	256,15	81,1%	315,66	65,86	65,86	131,73	55,1%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	37,69	40,48	78,17	100,0%	39,09	39,09	78,17	100,0%	82,70	40,92	40,92	81,84	104,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	11,38	12,22	23,60	100,0%	11,81	11,81	23,61	100,0%	24,98	12,36	12,36	24,72	104,7%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание	тыс. руб.	136,00	126,43	262,43		128,22	128,22	256,43		276,93	161,79	175,05	336,84	128,4%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 340 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	основных средств производственного назначения														
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	25,41	26,99	52,40	60,2%	43,55	43,55	87,10	100,0%	93,15	47,23	47,23	94,46	180,3%
	Заработная плата АУП		20,12	20,12	40,25						41,56	21,07	21,07	42,14	104,7%
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП		6,07	6,07	12,15						12,55	6,36	6,36	12,73	104,7%
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость		0,00	0,00							5,54	2,81	2,81	5,62	
	Прочие расходы		0,00	0,00	0,00						33,50	16,99	16,99	33,97	
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	3,38	3,38	6,76	
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	3,38	3,38	6,76	
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс. руб.	324,00	331,61	655,61	129,9%	350,73	350,73	701,46	139,0%	793,42	331,55	344,80	676,35	103,2%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	324,00	331,61	655,61	129,9%	350,73	350,73	701,46	139,0%	793,42				0,0%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	136,00	126,43	262,43		0,00	0,00	0,00		276,93	331,55	344,81	676,35	257,7%
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	20,90	21,39	21,15	125,9%	22,63	22,63	22,63	134,7%	24,04	21,39	22,25	21,60	102,1%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 341 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	239,01	0,00%	315,66	132,1%	131,73	55,1%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	416,60	0,00%	472,22	113,4%	431,82	103,7%
	Операционные расходы (проверка)		416,60		472,22	113,4%	532,24	127,8%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	101,77	0,00%	107,68	105,8%	106,56	104,7%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	101,77	43,42%	107,68	105,8%	106,56	104,7%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	78,17	43,43%	82,70	105,8%	81,84	104,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	23,60	43,41%	24,98	105,8%	24,72	104,7%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	262,43	239,55%	276,93	105,5%	336,84	128,4%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	262,43	239,55%	276,93	105,5%	336,84	128,4%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	52,40	0,00%	87,61	167,2%	88,84	169,5%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	52,40	55,89%	54,11	103,3%	54,87	104,7%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	40,25	55,90%	41,56	103,3%	42,14	104,7%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	12,15	55,87%	12,55	103,3%	12,73	104,8%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	33,50	0,0%	33,97	

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 342 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.		0,00%		0,0%		0,0%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.		0,00%		0,0%		
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	33,50	0,0%	33,97	
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	5,54	0,0%	12,38	
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%		0,0%	0,00	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	0,00	0,00%	5,54	0,0%	12,38	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.		0,00%		0,0%	6,76	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00%	5,54	0,0%	5,62	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ		655,61	0,00%	793,42	121,0%	676,35	103,2%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 343 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Дата:_____2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/149

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/149, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

При установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Потребителем питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» является население Костенеевского сельского поселения Елабужского муниципального района.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,74 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 6,87 %.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
АУ Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	22,36	22,95

Подъем воды производится на водозаборах с.Костенеево, с.Свиногорье, с.Казыли, с Котловка насосами марки ЭЦВ 6-10-140 и ЭЦВ 8-16-140 в количестве 4 ед., артезианская скважина

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 16,90 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»					
		2014 год (факт)	2015год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (предложении организации)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/ 2016 (%)
1	Поднято воды	28,08	26,616	33,90	29,30	36,399	107,37
1.1	потери воды	0,5	0	0	0,3	2,499	
		1,8%	0%	0	1%	6,87%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0		
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	27,58	26,616	33,90	29,0	33,90	100,00
2.1	бюджетным организациям	0,78	0,773	1,20	1,0	1,20	100,00
2.2	населению	26,80	25,843	32,00	28,0	32,00	100,2
		97,17%	97,10%	94,7%	96,55%	94,39%	
2.3	прочим потребителям	0	0	0,70	0	0,70	100%

Объем отпуска питьевой воды на 2017 год соответствует параметрам, согласованным в рамках подготовки концессионного соглашения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
Утверждено ГКРТТ	706,92	768,03	
прогноз организации			1338,03
принято ГКРТТ			793,57

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
1338,03	22,95	100,0%	69,33	302,08%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 235,76 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 161,98 тыс.руб. и в количестве 26,95 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 395,77 тыс.руб., обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 6,01 руб./кВт.ч.

2. **Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала** приняты в сумме 212,19 тыс.руб, с отклонением от предложения организации на 2,24 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 162,97 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 49,22 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрик	0,53	9,14	109,70
Слесарь - ремонтник	1,00	8,38	53,27
Итого	**1,53**	8,88	162,97

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 259,69 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 122,53 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне фактически значения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	161,87	74,98	46,32%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	48,88	22,64	46,32%
3	Услуги банка	18,31	4,77	26,08%
4	Услуги ЕРЦ	32,79	18,89	57,61%
5	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	2,69	1,25	46,32%
Итого		**264,54**	**122,53**	**46,32%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,50	12,50	74,98
Итого	**0,50**	**12,50**	**74,98**

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 13,61 тыс.руб., в том числе:

- водный налог – 5,67 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 7,94 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 793,57 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение,%
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	22,95	23,87	104,00%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	16,95	16,95	33,90	127,4%	16,40	16,40	32,80	123,2%	29,00	16,95	16,95	33,90	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	16,95	16,95	33,90	127,4%	16,40	16,40	32,80	123,2%	29,00	16,95	16,95	33,90	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	16,00	16,00	32,00	123,8%	16,00	16,00	32,00	123,8%	28,00	16,00	16,00	32,00	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,60	0,60	1,20	155,2%	0,40	0,40	0,80	103,5%	1,00	0,60	0,60	1,20	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	0,35	0,35	0,70		0,00	0,00	0,00		0,00	0,35	0,35	0,70	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,00	0,01	246,3%	0,00	0,00	0,00	123,2%	0,00	0,00	0,00	0,00	51,7%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	378,99	389,04	768,03	113,1%	501,85	647,77	1 160,26	170,9%	1 329,53	389,00	396,63	785,63	102,3%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	378,99	389,04	768,03	113,1%	501,85	647,77	1 160,26	170,9%	1 329,53	389,00	396,63	785,63	102,3%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	351,86	360,23	712,09	131,1%	421,85	474,07	906,57	166,9%	1 052,75	324,90	332,53	657,43	92,3%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	158,95	174,86	333,81	69,1%	240,00	267,40	507,40	105,0%	557,75	80,99	80,99	161,98	48,5%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	75,05	80,60	155,65		77,82	77,82	155,64		164,69	81,48	81,48	162,97	104,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	22,66	24,74	47,40		23,50	23,50	47,00		49,74	24,61	24,61	49,22	103,8%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	95,20	80,03	175,23	292,1%	75,23	100,00	175,23	292,1%	257,00	126,03	133,66	259,69	148,2%
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		5,30	5,35	21,30		23,58	11,79	11,79	23,58	
	ГСМ										21,08	10,54	10,54	21,08	
	Прочие расходы										2,50	1,25	1,25	2,50	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	27,13	28,81	55,94	41,2%	80,00	173,70	253,69	186,9%	276,78	64,10	64,10	128,20	229,2%
	Заработная плата АУП				42,97						161,87	37,49	37,49	74,98	
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				12,98						48,88	11,32	11,32	22,64	
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				0,00						12,24	2,84	2,84	5,67	
	Прочие расходы				0,00						53,78	12,46	12,46	24,91	
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	3,80	3,80	7,80	156,0%	8,50	0,00	7,94	7,94	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	3,80	3,80	7,80	156,0%	8,50	0,00	7,94	7,94	
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.			0,00	0,0%	3,80	3,80	7,80	156,0%	8,50		7,94	7,94	
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс. руб.	378,99	389,04	768,03	112,3%	505,65	651,57	1 168,06	170,8%	1 338,03	389,00	404,57	793,57	103,3%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	378,99	389,04	768,03	112,3%	505,65	651,57	1 168,06	170,8%	1 338,03	389,00	404,57	793,57	103,3%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	95,20	80,03	175,23		0,00	0,00	0,00		257,00	126,03	133,66	0,00	0,0%
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00				
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	22,36	22,95	22,66	88,2%	30,83	39,73	35,61	138,6%	46,14	22,95	23,87	23,41	103,3%

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	333,81	108,70%	557,75	167,1%	161,98	48,5%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	434,23	0,00%	759,54	174,9%	450,09	103,7%
	Операционные расходы (проверка)		434,23		759,54	174,9%	617,98	142,3%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	203,05	0,00%	238,01	117,2%	235,76	116,1%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00%	21,08	0,0%	21,08	
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00%	21,08	0,0%	21,08	
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	203,05	107,62%	214,43	105,6%	212,18	104,5%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	155,65	107,41%	164,69	105,8%	162,97	104,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	47,40	108,32%	49,74	104,9%	49,22	103,8%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	2,50	0,0%	2,50	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	2,50	0,0%	2,50	
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	175,23	110,52%	257,00	146,7%	259,69	148,2%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	175,23	110,52%	257,00	146,7%	259,69	148,2%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	55,95	0,00%	264,54	472,8%	122,53	219,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	55,95	111,86%	210,75	376,7%	97,62	174,5%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	42,97	111,86%	161,87	376,7%	74,98	174,5%

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	12,98	111,89%	48,88	376,6%	22,64	174,4%
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00%	0	0,0%		
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	53,78	0,0%	24,91	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	53,78	0,0%	24,91	
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	20,74	0,0%	13,61	
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%		0,0%	0,00	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	0,00	0,00%	20,74	0,0%	13,61	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00%	8,50	0,0%	7,94	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00%	12,24	0,0%	5,67	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ		768,04	0,00%	1 338,03	174,2%	793,57	103,3%

Дата:_____2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: **26/151**

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/151, о чем организация своевременно уведомлена.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 354 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

При установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Потребителем питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» является население Старокуклюкского сельского поселения Елабужского муниципального района.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,68 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 14,37%.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
АУ Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	20,87	21,86

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 355 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

№ п/п	Показатели	Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения»					
		2014 год (факт)	2015год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (предложение организации)	2017 год (принято ГКРТТ)	2016 /2017 (%)
1	Поднято воды	20,0	18,535	24,36	19,650	24,36	100%
1.1	потери воды	1,0	0	3,5	1,0	3,50	100%
		5%	0	14,3%	5,1%	14,37%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	**19,0**	**18,535**	20,86	**18,650**	**20,86**	100%
2.1	бюджетным организациям	0,60	0,589	0,68	0,650	0,68	100%
2.2	населению	18,40	17,946	20,18	18,0	20,18	100%
		96,84%	96,82%	96,74%	96,51%	96,74%	
2.3	прочим потребителям	0	0	0	0	0	

Объем отпуска питьевой воды на 2017 год соответствует параметрам, согласованным в рамках подготовки концессионного соглашения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
Утверждено ГКРТТ	416,36	445,43	
прогноз организации			869,32
принято ГКРТТ			465,12

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 356 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
869,32	21,86	100,0%	71,36	326,46%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 100,90 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 102,00 тыс.руб. и в количестве 16,56 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 135,48 тыс.руб., обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 6,16 руб./кВт.ч.

2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 83,40 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 64,05 тыс.руб. отклонение от прогноза организации составляет 0,70 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 19,34 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрик	0,6	8,90	64,05
Итого	**0,6**	**8,90**	**64,05**

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 195,86 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 57,42 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 357 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	101,57	44,10	43,42%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	30,67	13,32	43,42%
3	Услуги банка	8,50		
4	Услуги ЕРЦ	14,00		
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1,50		
6	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	2,00		
7	Лицензии, экспертиза	100,00		
Итого		**258,24**	**57,42**	**22,23%**

**Административные расходы в сумме 126,00 тыс.руб. не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.*

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	12,25	44,10
Итого	**0,30**	**12,25**	**44,10**

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 8,95 тыс.руб., в том числе:

- водный налог – 4,29 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 4,65 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 465,12 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение,%
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	21,86	22,73	103,97%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 358 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 359 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	10,43	10,43	20,86	112,5%	9,30	9,35	18,65	100,6%	18,65	10,43	10,43	20,86	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	10,43	10,43	20,86	112,5%	9,30	9,35	18,65	100,6%	18,65	10,43	10,43	20,86	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	10,09	10,09	20,18	112,4%	9,00	9,00	18,00	100,3%	18,00	10,09	10,09	20,18	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,34	0,34	0,68	115,4%	0,30	0,35	0,65	110,4%	0,65	0,34	0,34	0,68	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	100,6%	0,00	0,00	0,00	0,00	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	217,65	227,95	445,43	116,0%	384,44	407,23	791,67	206,2%	863,82	222,90	237,57	460,47	103,4%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	217,65	227,95	445,43	116,0%	384,44	407,23	791,67	206,2%	863,82	225,67	234,80	460,47	103,4%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	191,03	199,72	390,58	144,5%	264,84	287,64	552,48	204,4%	603,78	194,82	203,94	398,76	102,1%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	48,60	54,92	103,52	52,1%	100,00	118,30	218,30	109,9%	237,48	49,04	52,96	102,00	98,5%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	29,50	31,68	61,18		30,60	30,60	61,20		64,75	31,12	32,93	64,05	104,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	8,91	9,73	18,47		9,24	9,24	18,48		19,55	9,40	9,94	19,34	104,7%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 360 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	104,02	103,40	207,42	289,8%	117,00	120,00	237,00	331,1%	263,00	96,77	99,09	195,86	94,4%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		8,00	9,50	17,50		19,00	8,48	9,02	17,50	
	ГСМ										19,00			17,50	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	26,62	28,22	54,84	48,3%	119,60	119,59	239,19	210,6%	260,04	30,86	30,86	61,71	112,5%
	Заработная плата АУП				42,12						101,57	22,05	22,05	44,10	
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				12,72						30,67	6,66	6,66	13,32	
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				0,00						1,80	2,15	2,15	4,29	
	Прочие расходы				0,00						126,00	0,00	0,00	0,00	
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		2,25	2,25	4,50		5,50	2,33	2,33	4,65	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		2,25	2,25	4,50		5,50	2,33	2,33	4,65	
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.			0,00		2,25	2,25	4,50		5,50	2,33	2,33	4,65	
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс. руб.	217,65	227,95	445,43	116,7%	386,69	409,48	796,17	208,6%	869,32	228,00	237,12	465,12	104,4%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	104,02	103,40	207,42		0,00	0,00	0,00		263,00	96,77	99,09	0,00	0,0%
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00				
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	20,87	21,85	21,35	103,7%	41,58	43,79	42,69	207,3%	46,61	21,86	22,73	22,30	104,4%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 361 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		нет	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	103,52	108,71%	237,48	229,4%	102,00	98,5%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	341,91	0,00%	624,54	182,7%	354,40	103,7%
	Операционные расходы (проверка)		341,91		624,54	182,7%	354,18	103,6%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	79,64	0,00%	103,30	129,7%	100,90	126,7%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00%	19,00	0,0%	17,50	
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00%	19,00	0,0%	17,50	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	79,64	107,39%	84,30	105,8%	83,40	104,7%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	61,18	107,40%	64,75	105,8%	64,05	104,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	18,47	107,37%	19,55	105,9%	19,34	104,7%
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	207,42	106,20%	263,00	126,8%	195,86	94,4%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	207,42	106,20%	263,00	126,8%	195,86	94,4%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	54,84	0,00%	258,24	470,9%	57,42	104,7%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	54,84	109,67%	132,24	241,1%	57,42	104,7%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	42,12	109,67%	101,57	241,1%	44,10	104,7%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	12,72	109,67%	30,67	241,1%	13,32	104,7%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	126,00	0,0%	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 362 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.		0,00%		0,0%		0,0%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.		0,00%		0,0%		
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	126,00	0,0%	0,00	
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	7,30	0,0%	8,94	
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.		0,00%		0,0%		
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	0,00	0,00%	7,30	0,0%	8,94	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00%	5,50	0,0%	4,65	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00%		0,0%		
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00%	1,80	0,0%	4,29	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ	тыс.руб	445,43	0,00%	869,32	195,2%	465,12	104,4%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 363 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:31

Дата:_____2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: **26/150**

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/150, о чем организация своевременно уведомлена.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 364 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

При установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Потребителем питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» является население Лекаревского сельского поселения Елабужского муниципального района.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,67 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 10,91 %.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
АУ Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	28,68	29,00

Описание схемы водоснабжения Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 365 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Подъем воды осуществляется из подземного источника глубинным насосом марки ЭЦВ-6-16-140 в количестве 3 шт. в водонапорную башню.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 18,6 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»					
		2014 год (факт)	2015год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (предложение организации)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/2016 (%)
1	Поднято воды	26,50	29,831	27,50	30,86	27,50	100,00%
1.1	потери воды	0,50	0	3,0	1,0	3,0	100,00%
		1,9	0	10,9%	3,2%	10,91%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0		
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	26,0	29,831	24,50	29,86	24,50	100,00%
2.1	бюджетным организациям	1,0	0,852	1,0	0,86	1,00	100,00%
2.2	населению	25,0	28,979	23,50	29,0	**23,50**	100,00%
		96,15%	97,14%	95,9%	97,12%	95,92%	
2.3	прочим потребителям	0,0	0	0	0	0	

Объем отпуска питьевой воды на 2017 год соответствует параметрам, согласованным в рамках подготовки концессионного соглашения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 366 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
Утверждено ГКРТТ	691,17	706,49	
прогноз организации			1013,81
принято ГКРТТ			724,71

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
1013,81	29,00	100,0%	38,90	134,15%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 83,70 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 116,12 тыс.руб. и в количестве 18,43 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 229,67 тыс.руб., обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 6,30 руб./кВт.ч.

2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 50,08 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 38,46 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 11,62 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрик	0,15	10,68	19,23
Слесарь	0,15	10,68	19,23
Итого	**0,3**	**10,68**	**38,46**

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 367 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 217,96 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 230,11 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	72,43	56,54	78,06%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	21,87	17,07	78,06%
8	Услуги банка	8,50	8,50	100,00%
9	Услуги ЕРЦ	34,00	30,00	88,24%
	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	16,88	10,00	59,24%
	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	13,00	8,00	61,54%
	Лицензии, экспертиза	128,10	100,00	78,06%
Итого		**294,77**	**230,11**	78,06%

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	15,71	56,54
Итого	**0,30**	**15,71**	**56,54**

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 11,80 тыс.руб., в том числе:

- водный налог – 4,56 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 7,25 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 724,71 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 368 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение,%
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	29,00	30,16	104,00%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 369 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			% роста к предыдущему году
			Утверждено				Ожидаемое значение				2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет					
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ															
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	12,25	12,25	24,50	82,13	14,93	14,93	29,86	100,10	29,86	121,88	12,25	12,25	24,50	100,00%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	12,25	12,25	24,50	82,13	14,93	14,93	29,86	100,10	29,86	121,88	12,25	12,25	24,50	100,00%
2.3.1	Население	тыс. м3	11,75	11,75	23,50	81,09	14,50	14,50	29,00	100,07	29,00	123,40	11,75	11,75	23,50	100,00%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,50	0,50	1,00	117,37	0,43	0,43	0,86	100,94	0,86	86,00	0,50	0,50	1,00	100,00%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час			0,00	82,13			0,00	100,10	0,00	121,88	0,00	0,00	0,00	100,00%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	348,37	352,28	700,49	83,70	422,41	435,27	857,70	102,49	1003,31	143,23	351,63	365,83	717,46	102,42%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	348,37	352,28	700,49	83,70	422,41	435,27	857,70	102,49	1003,31	143,23	351,63	365,83	717,46	102,42%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	297,47	298,16	595,57	104,62	286,41	299,17	585,59	102,86	702,70	117,99	234,29	248,50	482,78	81,06%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	269,40	263,32	532,72	184,84	160,00	164,00	324,00	112,42	345,79	64,91	58,06	58,06	116,12	21,80%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	17,72	19,00	36,75	68,75	18,36	18,36	36,74	68,74	19,44	52,90	19,23	19,23	38,46	104,67%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5,35	5,84	11,10	68,77	5,55	5,55	11,10	68,77	5,87	52,88	5,81	5,81	11,62	104,65%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 370 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета			% роста к предыдущему году
			Утверждено				Ожидаемое значение				2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году						
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	5,00	10,00	15,00	8,26	86,50	91,50	178,00	98,07	290,00	1 933,33	134,38	148,58	282,96	1886,40%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00	19,76	35,75	119,17	41,60	0,00	16,81	16,81	33,63	
	ГСМ										37,89		15,31	15,31	30,63	
	Прочие расходы										3,71		1,50	1,50	3,00	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	50,90	54,12	104,93	39,21	136,00	136,10	272,10	101,69	300,62	286,50	117,34	117,34	234,67	223,65%
	Заработная плата АУП				54,00				102,00		72,43	134,12%	28,27	28,27	56,54	104,70%
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				16,31				30,80		21,87	134,12%	8,54	8,54	17,07	104,70%
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				2,30				2,70		5,84	253,97%	2,28	2,28	4,56	198,26%
	Прочие расходы				32,32				136,60		200,48	620,29%	78,25	78,25	156,50	484,22%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	3,00	3,00	6,00	73,17	4,50	4,50	9,00	109,76	10,50	175,00	3,63	3,63	7,25	120,83%
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	3,00	3,00	6,00	73,17	4,50	4,50	9,00	109,76	10,50	175,00	3,63	3,63	7,25	120,83%
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.			0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00				
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.														
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.				0,00				0,00		0,00				
11	Товарная продукция	тыс. руб.	351,37	355,28	706,49	83,60	426,91	439,77	866,70	102,56	1013,81	143,50	355,25	369,46	724,71	102,58%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00				
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00				
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	28,68	29,00	28,84	101,79	28,59	29,46	29,03	102,46	33,95	117,74	29,00	30,16	29,58	102,58%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 371 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Лекаревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		нет	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	532,72	108,70%	345,79	64,9%	116,12	21,8%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	165,48	0,00%	651,68	393,8%	171,52	103,7%
	Операционные расходы (проверка)		165,48		651,68	393,8%	596,78	360,6%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	47,85	0,00%	66,91	139,8%	83,70	174,9%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00%	37,89	0,0%	30,63	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00%	37,89	0,0%	30,63	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	47,85	103,52%	25,31	52,9%	50,08	104,7%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	36,75	103,46%	19,44	52,9%	38,46	104,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	11,10	103,74%	5,87	52,9%	11,62	104,6%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	3,71	0,0%	0,00	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	3,71	0,0%	3,00	
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	15,00	300,00%	290,00	1933,3%	282,96	1886,4%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	15,00	300,00%	290,00	1933,3%	282,96	1886,4%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	102,63	0,00%	294,77	287,2%	230,11	224,2%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	70,31	56,25%	94,30	134,1%	73,61	104,7%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 372 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	54,00	56,25%	72,43	134,1%	56,54	104,7%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	16,31	56,25%	21,87	134,1%	17,07	104,7%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	32,32	0,00%	200,48	620,3%	156,50	484,2%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	32,32	154,35%	200,48	620,3%	156,50	484,2%
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	8,30	0,00%	16,34	196,9%	11,81	142,3%
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	8,30	210,66%	16,34	196,9%	11,81	142,3%
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	6,00	152,28%	10,50	175,0%	7,25	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.		0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	2,30	0,00%	5,84	254,0%	4,56	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ		706,49	0,00%	1 013,81	143,5%	724,71	102,6%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 373 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Дата:_____2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Мортовского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/145

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/145, о чем организация своевременно уведомлена.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 374 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

При установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Потребителем питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» является население Мортовского сельского поселения Елабужского муниципального района.

Подъем воды производится на водозаборах с. Морты, насосами марки ЭЦВ 6-10-140 в количестве 2 ед. и ЭЦВ 6-06-100, артезианская скважина.

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 7,20 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,68 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 1,82 %.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
АУ Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	24,41	25,33

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 375 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения»					
		2014 год (факт)	2015год (факт)	2016 год (принято ГКРТТ)	2017 год (предложение организации)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/2016 (%)
1	Поднято воды	23,50	24,15	27,0	24,99	27,50	101,85%
1.1	потери воды	0,3	0	0,5	0,34	0,50	100%
		1,3%	0	2%	1,4%	1,82%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0		
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	23,2	24,15	26,50	24,65	27,00	101,87%
2.1	бюджетным организациям	1,3	1,0	1,3	1,5	1,30	100%
2.2	населению	21,90	23,15	25,20	23,15	25,70	101,98
		94,39%	95,86%	95,1%	93,91%	95,19%	
2.3	прочим потребителям	0	0	0	0	0	

Объем отпуска питьевой воды на 2017 год соответствует параметрам, согласованным в рамках подготовки концессионного соглашения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 376 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
Утверждено ГКРТТ	612,47	658,96	
прогноз организации			975,78
принято ГКРТТ			697,59

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшеству ющего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
975,78	25,33	100,0%	53,84	212,56%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 194,09 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 105,89 тыс.руб. и в количестве 18,35 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 349,37 тыс.руб., обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 5,77 руб./кВт.ч.

2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 145,89 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 108,43 тыс.руб. отклонение от прогноза организации составляет 15,60 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 37,46 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Обходчик ВКС	0,78	8,90	83,30
Машинист насосной установки	0,20	10,47	25,13
Итого	**0,98**	**9,22**	**108,43**

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 377 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 230,91 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 156,11 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	86,20	73,81	85,63%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	26,03	22,29	85,63%
3	Услуги банка	13,68	10,00	73,11%
4	Услуги ЕРЦ	21,36	20,00	93,65%
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	7,01	6,00	85,63%
6	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	4,34	2,00	46,13%
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	2,34	2,00	85,63%
8	Лицензии, экспертиза	21,36	20,00	93,65%
Итого		**182,30**	**156,11**	**61,83%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,5	12,30	73,81

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 10,59 тыс.руб., в том числе:

- водный налог – 3,62 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 6,98 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 697,59 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 378 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение,%
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	25,33	26,34	103,98%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 379 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	13,25	13,25	26,50	109,7%	12,60	13,90	26,50	109,7%	24,65	13,50	13,50	27,00	101,9%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	13,25	13,25	26,50	109,7%	12,60	13,90	26,50	109,7%	24,65	13,50	13,50	27,00	101,9%
2.3.1	Население	тыс. м3	12,60	12,60	25,20	108,9%	12,00	13,20	25,20	108,9%	23,15	12,85	12,85	25,70	102,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,65	0,65	1,30	130,0%	0,60	0,70	1,30	130,0%	1,50	0,65	0,65	1,30	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	109,7%	0,00	0,00	0,00	0,00	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	323,40	335,57	658,96	114,4%	402,75	489,21	871,60	151,3%	969,48	338,47	352,15	690,61	104,8%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	323,40	335,57	658,96	114,4%	402,75	489,21	871,60	151,3%	969,48	338,47	352,15	690,61	104,8%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	296,71	307,21	603,91	131,9%	306,75	388,35	694,10	151,6%	782,96	258,60	272,28	530,89	87,9%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	199,80	204,81	404,61	133,3%	168,00	236,62	404,62	133,3%	455,26	52,94	52,94	105,89	26,2%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	38,34	41,18	79,52		52,80	52,80	105,60		124,03	54,21	54,21	108,43	136,4%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	11,58	12,64	24,22		15,95	15,95	31,90		37,46	18,73	18,73	37,46	154,7%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 380 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	46,99	48,58	95,57	115,4%	49,00	57,00	106,00	128,0%	118,00	108,61	122,30	230,91	241,6%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	21,00	25,98	45,98	110,5%	48,20	24,10	24,10	48,20	
	ГСМ										36,20	18,10	18,10	36,20	
	Прочие расходы										12,00	6,00	6,00	12,00	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	26,69	28,36	55,05	46,5%	96,00	100,86	177,50	149,9%	186,53	79,86	79,86	159,73	290,2%
	Заработная плата АУП				42,28						86,20	36,91	36,91	73,81	
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				12,76						26,03	11,15	11,15	22,29	
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				0,00						4,23	1,81	1,81	3,62	
	Прочие расходы				0,00						70,07	30,00	30,00	60,00	
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		4,00	0,00	4,00		6,30	3,49	3,49	6,98	
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		4,00	0,00	4,00		6,30	3,49	3,49	6,98	
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс. руб.	323,40	335,57	658,96	114,5%	406,75	489,21	875,60	152,1%	975,78	341,96	355,64	697,59	105,9%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	46,99	48,58	95,57		0,00	0,00	0,00		118,00	108,61	122,30	118,00	123,5%
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00				
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	24,41	25,33	24,87	104,3%	32,28	35,19	33,04	138,7%	39,59	25,33	26,34	25,84	103,9%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 381 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		нет	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	404,61	108,70%	455,26	112,5%	105,89	26,2%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	254,35	0,00%	509,99	200,5%	263,64	103,7%
	Операционные расходы (проверка)		254,35		509,99	200,5%	581,10	228,5%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	103,74	0,00%	209,69	202,1%	194,09	187,1%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00%	36,20	0,0%	36,20	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00%	36,20	0,0%	36,20	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	103,74	107,62%	161,49	155,7%	145,89	140,6%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	79,52	107,40%	124,03	156,0%	108,43	136,4%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	24,22	108,32%	37,46	154,7%	37,46	154,7%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	12,00	0,0%	12,00	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	12,00	0,0%	12,00	
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	95,57	106,19%	118,00	123,5%	230,91	241,6%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	95,57	106,19%	118,00	123,5%	230,91	241,6%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	55,04	0,00%	182,30	331,2%	156,11	283,6%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	55,04	110,06%	112,23	203,9%	96,11	174,6%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 382 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	42,28	110,07%	86,20	203,9%	73,81	174,6%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	12,76	110,00%	26,03	204,0%	22,29	174,7%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	70,07	0,0%	60,00	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	70,07	0,0%	60,00	
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	10,53	0,0%	10,60	
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%		0,0%	0,00	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	0,00	0,00%	10,53	0,0%	10,60	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00%	6,30	0,0%	6,98	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00%	4,23	0,0%	3,62	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ		658,96	0,00%	975,78	148,1%	697,59	105,9%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 383 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Дата: 2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/152

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/152 », о чем организация своевременно уведомлена.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 384 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).**

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» не является гарантирующим поставщиком на территории Яковлевского сельского поселения.

Имущество находится в эксплуатации на основании Постановления главы Елабужского муниципального района№118 от 08.05.2009 г. о передаче в бессрочное пользование.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Потребителем питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» является население Яковлевского сельского поселения Елабужского муниципального района.

Схема водоснабжения и водоотведения сельских поселений Елабужского муниципального района разработана и утверждена постановлением исполнительного комитета Елабужского муниципального района Республики Татарстан от 20.01.2016 г. №76.

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения. Источником водоснабжения являются подземные воды.

В состав системы водоснабжения Яковлевского сельского поселения входят следующие объекты:

-3 водозабора с тремя артезианскими скважинами с глубинными насосами марки ЭЦВ 6,5-125 в количестве 3 единиц в с. Яковлево, д. Анзирка, д.Чирши.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 385 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

-от водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 100 мм общей протяженностью 14,0 км вода через резервуары накопители подается потребителям. Износ водопроводных сетей – 50%.

Установленная производительность оборудования (насосов) марки ЭЦВ–6,5-125 составляет 6,5 куб.м/час.

Время работы насосов в году:

-насоса типа ЭЦВ 6,5-125 (с. Яковлево) – 2920 часов;

-насоса типа ЭЦВ 6,5-125 (д. Анзирка)– 1600 часов.

-насоса типа ЭЦВ 6,5-125 (д.Чирши)– 1095 часов.

Система учета поднятой воды не налажена.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от Постановление от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
АУ Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	30,39	30,39

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»				
		2015год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (прогноз предприятия)	2017 год (прогноз ГК)	2017/2016 (%)
1	Поднято воды	11,847	16,57	12,70	16,87	101,81
1.1	потери воды	0	0,3	0,20	0,3	100
		0%	1,8%	1,6	1,8	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	11,847	16,27	12,50	16,57	101,84
2.1	бюджетным организациям	0,958	1,54	1,00	1,84	119,48
2.2	населению	10,889	14,73	11,50	14,73	100
		91,91%	90,54%	92%	90,53%	
2.3	прочим потребителям	0	0	0	0	0

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2017 год определен в рамках согласованных Госкомитетом долгосрочных параметров концессионного соглашения на водоснабжение Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения».

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 386 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
факт	349,26		
Утверждено ГКРТТ		247,37	
прогноз организации			625,12
принято ГКРТТ			510,27

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
625,12	30,39	100,0%	69,63	229,12%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 270,03 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 31,44 тыс.руб:
   -горюче-смазочные материалы – 31,44 тыс.руб. по дополнительно представленным расчетам организации.

2. **Расходы на приобретаемую электрическую энергию на технологические цели** принята в сумме 68,69 тыс. руб., организация применяет эл. энергию по низкому напряжению. Затраты на эл.энергию проиндексированы в соответствии

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 387 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода с учетом фактической стоимости за 2016 год.

3. **Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала** приняты в сумме 162,90 тыс.руб, в том числе:
– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 125,11 тыс.руб.;
– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 37,78 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрик	0,6	8,69	62,55
Слесарь	0,6	8,69	62,56
Итого	**1,2**	**8,69**	**125,11**

4. **Расходы на общехозяйственные расходы*** приняты в сумме 7,0 тыс.руб. на уровне предложения организации.

Статьи затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	7,0	7,0	100
Итого	**7,0**	**7,0**	100

II. <u>Ремонтные расходы</u> на 2016 год на текущий ремонт приняты в сумме 133,38 тыс.руб. с отклонением от предложения организации (на основании письма организации дополнительно представленных смет) на 109,94 тыс.руб.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
Установка приборов учета воды на водозаборной скважине с. Анзирка (по дополнительно представленным материалам к тарифному делу)	16,574	13,340	80,48%
Установка приборов учета воды на водозаборной скважине д. Чирши (по дополнительно представленным материалам к тарифному делу)	16,574	13,340	80,48%
Установка приборов учета воды на водозаборной скважине с. Яковлево (по дополнительно представленным материалам к тарифному делу)	16,574	13,340	80,48%
Ремонт водопровода с ремонтом насоса в с. Яковлево и установкой СУиЗ (по дополнительно представленным материалам к тарифному делу)	55,095	19,535	34,46%
Устройство ограждения санитарной зоны водонапорной башни в д. Анзирка (по	98,50	49,16	49,91%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 388 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
дополнительно представленным материалам к тарифному делу)			
Ремонт водопроводной сети в с. Яковлево (по дополнительно представленным материалам к тарифному делу)	40,0	24,665	61,66%
Итого	**243,317**	**133,38**	**54,81%**

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 99,24 тыс.руб. с отклонением от предложения организации на 135,75 тыс.руб.

-Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования.

-Затраты на канц.товары приняты с учетом индексов-дефляторов к факту 2015 года.

-Почтово-телеграфные расходы на уровне планируемых затрат 2016 года.

-Услуги ЕРЦ приняты по расчету. Остальные расходы приняты по предложению организации.

-Дополнительно приняты затраты на аренду помещения в сумме 15,12 тыс.руб. (по дополнительно представленным материалам к тарифному делу).

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
1	Заработная плата АУП	103,20	43,21	41,87
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	31,17	13,05	41,86
3	Услуги банка - по договору об информационно-технологическом взаимодействии с АКБ «АК БАРС» №19/10 от 25.05.2015, срок действия договора до 31.12.2015 г. с последующей пролонгацией.	12,0	10	83,3
4	Услуги ЕРЦ	14,0	13,43	95,93
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	4,0	2,0	50
6	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	5,0	1,04	20,8
7	Аренда зданий -договор аренды офиса №б/н от 01.03.2016 г. с Белоклокововым Д.Б. (офис по адресу: н.п. Танайка, ул. Шишкина, д.20, 2 эт. площадью 6 кв.м. Срок действия договора с 01.03.2016 по 31.12.2016 с последующей пролонгацией. Сумма арендной платы 1,26 тыс.руб./мес. или в год 15,12 тыс.руб./год *(по дополнительно представленным материалам к тарифному делу)*	15,12	15,12	100
8	Услуги договорные (юридические, консультационные,…) - оформление налоговой отчетности в электронном виде по договору от 01.02.2016 г. №б/н, срок действия 1 год с последующей пролонгацией. Сумма 1,86 руб. -ремонт и заправка картриджей по договору №0185 от 01.09.2016 г. с предпринимателем Закировым А.М., срок действия договора с 01.09.2016 г. по 31.12.2017 г.	2,50	1,40	56,0
9	Лицензии, экспертиза	48,00	-	-
Итого		**234,99**	**99,24**	**42,23**

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 389 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	12,00	43,21
Итого	**0,30**	**12,00**	**43,21**

IV. Сбытовые расходы гарантирующих организаций - организацией не заявлены, т.к. организация не является гарантирующей организацией.

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 7,62 тыс.руб., в том числе:

– водный налог – 2,52 тыс.руб.;

– единый налог при УСН - 5,10 тыс.руб.

VI. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не заявлена, т.к. организация не является гарантирующей организацией.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2017 год составит 510,27 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	**Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.**		**Отклонение,%**
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	**с 01.07.2017 по 31.12.2017**	
Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	30,39	31,20	102,7%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 390 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Т.А. Ларюхина

Согласовано:

Начальник управления Л.В. Хабибуллина

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 391 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015			Утвержденный период 2016								План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет				нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	15,60	11,85	75,9%	8,14	8,14	16,28	137,4%	6,00	6,00	12,00	101,3%	12,50	8,29	8,29	16,57	101,8%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3																
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3																
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	15,60	11,85	75,9%	8,14	8,14	16,28	137,4%	6,00	6,00	12,00	101,3%	12,50	8,29	8,29	16,57	101,8%
2.3.1	Население	тыс. м3	14,06	10,89	77,4%	7,37	7,37	14,74	135,4%	5,50	5,50	11,00	101,0%	11,50	7,37	7,37	14,73	99,9%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	1,54	0,96	62,2%	0,77	0,77	1,54	160,8%	0,50	0,50	1,00	104,4%	1,00	0,92	0,92	1,84	119,5%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3																
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,00	75,9%							0,00	101,3%	0,00	0,93	0,93	1,86	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	458,18	332,64	72,6%	247,37	247,37	494,75	148,7%	264,25	264,25	514,80	154,8%	625,12	251,78	253,39	505,17	102,1%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	417,87	238,12	57,0%	226,25	225,45	451,70	189,7%	196,08	196,07	378,45	158,9%	466,04	190,92	199,95	390,87	86,5%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	392,56	174,58	44,5%	213,22	211,61	424,83	243,3%	147,20	147,20	280,71	160,8%	355,20	165,95	174,04	339,99	80,0%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням	тыс. руб.	247,69	74,00	29,9%	138,20	131,04	269,24	363,9%	49,50	49,50	85,31	115,3%	110,40	33,18	35,51	68,69	25,5%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 392 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015			Утвержденный период 2016								План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	напряжения																	
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	111,27			57,62	61,88	119,50		51,00	51,00	102,00		135,60	61,12	63,99	125,11	104,7%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	33,60			17,40	18,69	36,09		15,40	15,40	30,80		40,95	18,46	19,33	37,78	104,7%
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.		69,60						27,50	27,50	55,00	79,0%	55,00	43,76	45,42	89,18	
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.		30,98						3,80	3,80	7,60	24,5%	13,25	9,43	9,79	19,22	
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	25,31	63,54	251,1%	13,03	13,84	26,87	42,3%	48,88	48,87	97,75	153,8%	110,84	24,97	25,92	50,88	189,3%
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	40,31	94,52	234,5%	21,12	21,92	43,05	45,5%	68,17	68,18	136,35	144,2%	159,09	60,86	53,44	114,30	265,5%
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	15,00	30,98	206,5%	8,08	8,08	16,17	52,2%	19,30	19,30	38,60	124,6%	48,25	31,12	32,30	63,42	392,2%
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	15,00			8,08	8,08	16,17		15,50	15,50	31,00		35,00	21,69	22,51	44,20	273,4%
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.		30,98						3,80	3,80	7,60	24,5%	13,25	9,43	9,79	19,22	
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	25,31	63,54	251,1%	13,04	13,84	26,88	42,3%	48,87	48,88	97,75	153,8%	110,84	29,75	21,14	50,88	189,3%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 393 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015			Утвержденный период 2016								План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	458,18	332,64	72,6%	247,37	247,37	494,75	148,7%	264,25	264,25	514,80	154,8%	625,12	251,78	253,39	505,17	102,1%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	407,56	205,56	50,4%	221,30	219,69	441,00	214,5%	166,50	166,50	319,31	155,3%	403,45	197,07	206,34	403,41	91,5%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	247,69	74,00	29,9%	138,20	131,04	269,24	363,9%	49,50	49,50	85,31	115,3%	110,40	33,18	35,51	68,69	25,5%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	111,27			57,62	61,88	119,50		51,00	51,00	102,00		135,60	61,12	63,99	125,11	104,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	33,60			17,40	18,69	36,09		15,40	15,40	30,80		40,95	18,46	19,33	37,78	104,7%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	15,00	69,60	464,0%	8,08	8,08	16,17	23,2%	43,00	43,00	86,00	123,6%	90,00	65,45	67,93	133,38	824,9%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.		61,96						7,60	7,60	15,20	24,5%	26,50	18,86	19,58	38,44	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	50,61	127,08	251,1%	26,07	27,68	53,75	42,3%	97,75	97,75	195,49	153,8%	221,67	54,71	47,05	101,76	189,3%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.		16,62												5,10	5,10	
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.		16,62														
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.														5,10	5,10	
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.																
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.														5,10	5,10	

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 394 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015			Утвержденный период 2016								План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.																
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.																
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																
11	Товарная продукция	тыс. руб.	458,18	349,26	76,2%	247,37	247,37	494,75	141,7%	264,25	264,25	514,80	147,4%	625,12	251,78	258,49	510,27	103,1%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.																
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	458,18	349,26	76,2%	247,37	247,37	494,75	141,7%	264,25	264,25	514,80	147,4%	625,12	251,78	258,49	510,27	103,1%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	15,00											90,00	65,45	67,93		
12.1	Амортизация	тыс. руб.																
12.2	Прибыль (без учета налога на прибыль)	тыс. руб.																
12.3	Ремонтный фонд	тыс. руб.	15,00							43,00	43,00	86,00		90,00	65,45	67,93	133,38	
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	29,37	29,48	100,4%	30,39	30,39	30,39	103,1%	44,04	44,04	42,90	145,5%	50,01	30,39	31,20	30,80	101,3%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 395 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год

Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
				Утверждено				Ожидаемое значение					
	Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году	2017 год	% роста к предыду щему году
Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет				нет		нет	
Производственные расходы	392,57	135,96	34,63	213,22	211,61	424,83	312,47	116,65	116,65	233,31	54,92	270,03	63,56
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение		40,80						5,10	5,10	10,20		31,44	
Реагенты													
Горюче-смазочные материалы		40,80						5,10	5,10	10,20		31,44	
Материалы и малоценные основные средства													
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	247,69	74,00	29,87	138,20	131,04	269,24	363,86	42,65	42,65	85,31	31,68	68,69	25,51
Электроэнергия	247,69	74,00	29,87	138,20	131,04	269,24	363,86	42,65	42,65	85,31	31,68	68,69	25,51
Холодная вода													
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	144,88			75,02	80,57	155,59		66,40	66,40	132,80	85,35	162,90	104,70
Расходы на оплату труда производственного персонала	111,27			57,62	61,88	119,50		51,00	51,00	102,00	85,36	125,11	104,70
Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	33,61			17,40	18,69	36,09		15,40	15,40	30,80	85,34	37,78	104,70
Расходы на уплату процентов по займам и кредитам													

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 396 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
				Утверждено				Ожидаемое значение					
	Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году	2017 год	% роста к предыду щему году
Общехозяйственные расходы		21,16						2,50	2,50	5,00		7,00	
Прочие производственные расходы, в том числе:													
Расходы на амортизацию автотранспорта													
Контроль качества воды и сточных вод													
Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание													
Ремонтные расходы	15,00	69,60	464,00	8,08	8,09	16,17	23,23	43,00	43,00	86,00	531,82	133,38	824,82
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	15,00	69,60	464,00	8,08	8,09	16,17	23,23	43,00	43,00	86,00	531,82	133,38	824,82
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем													
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
Расходы на оплату труда ремонтного персонала													
Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
Административные расходы	50,01	125,16	250,27	26,07	27,68	53,75	42,94	97,00	97,00	193,99	360,94	99,24	184,65
Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых								1,00	1,00	2,00		2,00	

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 397 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
				Утверждено				Ожидаемое значение					
	Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
сторонними организациями													
Услуги связи и интернет								1,00	1,00	2,00		2,00	
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	50,01	108,07	216,10	26,07	27,68	53,75	49,73	62,50	62,50	124,99	232,56	56,26	104,68
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	38,41	83,00	216,09	20,02	21,25	41,27	49,72	48,00	48,00	96,00	232,61	43,21	104,70
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	11,60	25,07	216,12	6,05	6,43	12,48	49,76	14,50	14,50	28,99	232,38	13,05	104,60
Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем													
Служебные командировки													
Обучение персонала													
Страхование производственных объектов													
Прочие административные расходы		17,09						33,50	33,50	67,00		40,98	
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,60	1,92	320,00					0,75	0,75	1,50		7,62	
Налог на прибыль при ОСН													
Единый налог при УСН												5,10	
Налог на имущество организаций													

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 398 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
				Утверждено				Ожидаемое значение					
	Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыду щему году	2017 год	% роста к предыду щему году
Плата за негативное воздействие на окружающую среду													
Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,60	1,92	320,00					0,75	0,75	1,50		2,52	
Земельный налог													
Транспортный налог													
Нормативная прибыль		16,62											
Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним													
Расходы на капитальные вложения		16,62											
Величина нормативной прибыли													
Убыток													
Итого НВВ	458,18	349,26	76,23	247,37	247,37	494,75	141,66	257,40	257,40	514,80	104,05	510,27	103,14

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 399 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:32

Дата: 2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/143

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/143, о чем организация своевременно уведомлена.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 400 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).**

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» не является гарантирующим поставщиком на территории Альметьевского сельского поселения.

Имущество находится в эксплуатации на основании Постановления главы Елабужского муниципального района №96 от 22.04.2009 г. о передаче в бессрочное пользование.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Потребителями питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» является население и организации бюджетной сферы Альметьевского сельского поселения Елабужского муниципального района.

Схема водоснабжения и водоотведения сельских поселений Елабужского муниципального района разработана и утверждена постановлением исполнительного комитета Елабужского муниципального района Республики Татарстан от 20.01.2016 г. №76.

Организация осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения. Источником водоснабжения являются подземные воды.

Подъем воды в Альметьевском сельском поселении производится на 2-х водозаборных скважинах насосами марки ЭЦВ 6-6,5-110 в водонапорные башни д. Альметьево, д. Ядыгар, д. Куюк.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 401 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром 100 мм общей протяженностью 10,8 км и водозаборным колонкам в кол-ве 16 шт. вода подается потребителям.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2013 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	24,19	25,35

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»					
		2014год (факт)	2015 год (факт)	2016 год (утв.)	Предложение организации на 2017 год	Принято Госкомитетом на 2017 год	2017/2016 (%)
1	Поднято воды	6,38	5,942	11,35	11,6	11,4	100,44
1.1	потери воды	0,5	0	0,05	0,05	0,05	100,0
		7,8%	0	0,441%	0,4%	0,4%	100,0
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	5,88	5,942	11,3	11,55	11,35	100,44
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	0	0	0	0	0	
2.2	бюджетным организациям	0,1	0,18	0,24	0,2	0,29	120.83
2.3	населению	5,78	5,762	11,06	11,35	11,06	100,0
		98,3%	96,97%	97,9%	98,27%	97,9%	
2.4	прочим потребителям	0	0	0	0	0	

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2017 год определен в рамках согласованных Госкомитетом долгосрочных параметров концессионного соглашения на водоснабжение Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения».

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 402 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
факт	139,97		
Утверждено ГКРТТ		279,94	
прогноз организации			430,04
принято ГКРТТ			293,48

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
430,04	25,35	100%	49,11	193,70%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме **197,54** тыс.руб., в том числе:

1. **Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение** составили 1,05 тыс.руб, в том числе:
   -горюче-смазочные материалы – 1,05 тыс.руб. по дополнительно представленным расчетам организации.

2. **Расходы на приобретаемую электрическую энергию на технологические цели** принята в сумме 72,34 тыс. руб., организация применяет эл. энергию по низкому напряжению. Затраты на эл.энергию проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода с учетом фактической стоимости за 2016 год.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 403 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **124,16** тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 95,36 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 28,80 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электромонтер по ремонту и обслуживанию эл. оборудования	0,12	18,17	26,16
Транспортировка воды			
Электрогазосварщик	0,08	20,32	19,51
Слесарь АВР	0,25	16,56	49,69
Итого	**0,45**	**17,65**	**95,36**

II. <u>Ремонтные расходы</u> на 2017 год на текущий ремонт приняты в сумме 7,20 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

III. <u>Административные расходы</u> на 2017 год приняты в сумме 84,46 тыс.руб. с отклонением от предложения организации на 5,62 тыс.руб.

-Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования.

-Услуги ЕРЦ приняты по расчету. Остальные расходы приняты по предложению организации.

-Затраты на услуги договорные и по лицензии и экспертизе не приняты в связи отсутствием подтверждающих документов.

-Дополнительно приняты затраты на аренду помещения в сумме 15,12 тыс.руб. (по дополнительно представленным материалам к тарифному делу).

№ п/п	**Наименование показателей, статей затрат**	**Прогноз организации тыс.руб.**	**Расчет Госкомитета тыс.руб.**	**Отклонение, %**
1	Заработная плата АУП	48,60	43,08	88,64
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	14,68	13,01	88,62
	Услуги банка - соглашение на подключение и обслуживание электронной системы «Интернет/клиент-банк» №165/85 от 31.12.2014 г., срок действия – с момента подписания и действует в течение срока действия договора банковского счета, заключенного между банком и клиентом.	5,0	4,0	80
	Услуги ЕРЦ - по дополнит.соглашению №5 от 25.10.2016 г. к агентскому договору на оказание услуг по начислениям и сбору ЖКУ №60/13 от 01.01.2013 г., срок действия с 01.01. 2013 по 31.12.2017 г.	8,00	8,58	107,25
	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	4,80	0,46	9,58
	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	2,00	0,21	10,5

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 404 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение, %
	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	1,00	-	-
	Лицензии, экспертиза	48,00	-	-
	Аренда зданий -договор аренды офиса от 01.03.2016 г. №б/н с Белоклоковым Д.Б. по адресу: н.с. Танайка, ул. Шишкина, д.20, этаж-2, кадастровый №16:18:12 01 03:0338:0031, общая арендуемая площадь-6 кв.м., срок действия договора- с 01.03.2016 г. по 31.12.2016 г. с возможностью продления договора по взаимному согласию сторон (по дополнительно представленным материалам в дополнение к тарифному делу)	6,00	15,12	252
Итого		**138,08**	**84,46**	**61,16**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,30	11,97	43,08
Итого	**0,30**	**11,97**	**43,08**

IV. Сбытовые расходы гарантирующих организаций - организацией не заявлены, т.к. организация не является гарантирующей организацией.

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 4,27 тыс.руб., в том числе:

– водный налог – 1,33 тыс.руб.;

– единый налог при УСН - 2,93 тыс.руб.

VI. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не заявлена, т.к. организация не является гарантирующей организацией.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2017 год составит 293,48 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 405 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	25,35	26,36	104,0%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Т.А. Ларюхина

Согласовано:

Начальник управления Л.В. Хабибуллина

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 406 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015 год			Утвержденный период 2016 год								План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет				нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	11,07	5,94	53,7%	5,65	5,65	11,30	190,2%	5,32	5,98	11,24	189,2%	11,55	5,68	5,68	11,35	100,4%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3																
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3																
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	11,07	5,94	53,7%	5,65	5,65	11,30	190,2%	5,32	5,98	11,24	189,2%	11,55	5,68	5,68	11,35	100,4%
2.3.1	Население	тыс. м3	10,83	5,76	53,2%	5,53	5,53	11,06	191,9%	5,20	5,86	11,06	191,9%	11,35	5,53	5,53	11,06	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,24	0,18	75,0%	0,12	0,12	0,24	133,3%	0,12	0,12	0,18	100,0%	0,20	0,15	0,15	0,29	120,8%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3																
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час			53,7%								189,2%	0,00				
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	260,35	160,69	61,7%	136,69	143,25	279,94	174,2%	153,12	192,52	355,64	221,3%	423,04	143,89	146,66	290,54	103,8%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	220,13	131,07	59,5%	75,69	75,47	151,16	115,3%	93,90	115,77	209,67	160,0%	244,81	72,89	76,93	149,82	99,1%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	194,91	101,44	52,0%	62,19	62,19	124,38	122,6%	67,90	86,74	154,64	152,4%	175,77	51,84	55,08	106,92	86,0%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	84,50	101,44	120,0%	45,93	45,93	91,86	90,6%	40,65	58,00	98,65	97,2%	111,92	34,95	37,39	72,34	78,8%
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	84,80			12,49	12,49	24,98		20,16	20,16	40,32		46,08	12,78	13,38	26,16	104,7%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	25,61			3,77	3,77	7,54		6,09	6,09	12,18		13,92	3,86	4,04	7,90	104,8%
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.								1,00	2,49	3,49		3,85	0,26	0,27	0,52	
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	25,22	29,62	117,5%	13,50	13,28	26,78	90,4%	26,00	29,03	55,03	185,8%	69,04	21,05	21,85	42,90	160,2%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.																
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	40,22	29,62	73,7%	61,00	67,78	128,78	434,7%	59,22	76,75	145,97	492,7%	178,23	71,00	69,73	140,72	109,3%
6.1	Прямые расходы:	тыс.	15,00			51,00	51,00	102,00		39,22	51,72	90,94		109,19	47,81	50,02	97,83	95,9%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 407 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015 год			Утвержденный период 2016 год								План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
		руб.																
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.																
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.				33,05	33,05	66,10		24,75	24,75	49,50		59,40	33,81	35,39	69,20	104,7%
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.				9,98	9,98	19,97		7,47	7,48	14,95		17,94	10,21	10,69	20,90	104,7%
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	15,00			7,97	7,97	15,94		7,00	16,00	23,00		28,00	3,53	3,67	7,20	45,2%
6.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	15,00															
6.1.7	Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.																
6.1.7.1	Объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3																
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.									3,49	3,49		3,85	0,26	0,27	0,52	
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	25,22	29,62	117,5%	10,00	16,78	26,78	90,4%	20,00	25,03	55,03	185,8%	69,04	23,19	19,71	42,90	160,2%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	260,35	160,69	61,7%	136,69	143,25	279,94	174,2%	153,12	192,52	355,64	221,3%	423,04	143,89	146,66	290,54	103,8%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	209,91	101,44	48,3%	113,19	113,19	226,38	223,2%	107,12	138,46	245,57	242,1%	284,96	99,65	105,10	204,75	90,4%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.																
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	84,50	101,44	120,0%	45,93	45,93	91,86	90,6%	40,65	58,00	98,65	97,2%	111,92	34,95	37,39	72,34	78,8%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	84,80			45,54	45,54	91,08		44,91	44,91	89,82		105,48	46,58	48,77	95,36	104,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	25,61			13,75	13,75	27,51		13,56	13,57	27,13		31,86	14,07	14,73	28,80	104,7%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.																
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.																
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	15,00			7,97	7,97	15,94		7,00	16,00	23,00		28,00	3,53	3,67	7,20	45,2%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.								1,00	5,98	6,98		7,70	0,51	0,53	1,05	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс.																

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 408 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015 год			Утвержденный период 2016 год								План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
			Утверждено			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
		руб.																
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	50,43	59,25	117,5%	23,50	30,06	53,56	90,4%	46,00	54,06	110,07	185,8%	138,08	44,24	41,56	85,79	160,2%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.		1,40						2,70		2,70	192,9%	7,00		2,93	2,93	
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.												3,50				
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.																
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.																
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.																
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.		1,40						2,70		2,70	192,9%	3,50		2,93	2,93	
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.																
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.		1,40						2,70		2,70	192,9%	3,50		2,93	2,93	
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.																
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		22,12														
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																
11	Товарная продукция	тыс. руб.	260,35	139,97	53,8%	136,69	143,25	279,94	200,0%	155,82	192,52	358,34	256,0%	430,04	143,89	149,59	293,48	104,8%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.																
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	260,35	139,97	53,8%	136,69	143,25	279,94	200,0%	155,82	192,52	358,34	256,0%	430,04	143,89	149,59	293,48	104,8%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	15,00			7,97	7,97	15,94						28,00	3,53	3,67		
12.1	Амортизация	тыс. руб.																
12.2	Прибыль (без учета налога на прибыль)	тыс. руб.																
12.3	Ремонтный фонд	тыс. руб.	15,00			7,97	7,97	15,94		7,00	16,00	23,00		28,00	3,53	3,67	7,20	45,2%
12.4	Прочие источники	тыс. руб.																
13	Предусмотренные в затратах организации	тыс.																

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 409 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015 год			Утвержденный период 2016 год								План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
	средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	руб.																
13.1	Амортизация	тыс. руб.																
13.2	Прибыль на развитие производства (без учета налога на прибыль)	тыс. руб.																
13.3	Инвестиционная надбавка без НДС	тыс. руб.																
13.4	Плата за подключение	тыс. руб.																
13.5	Прочие источники	тыс. руб.																
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	23,52	23,56	100,2%	24,19	25,35	24,77	105,2%	29,29	32,19	31,88	135,3%	37,23	25,35	26,36	25,86	104,4%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 410 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено				Ожидаемое значение					
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет				нет		нет	
1	Производственные расходы	194,92	101,44	52,04	105,22	105,22	210,44	207,45		222,57	222,57	105,77	197,54	93,87
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение									5,48	5,48		1,05	
1.1.1	Реагенты													
1.1.2	Горюче-смазочные материалы									5,48	5,48		1,05	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства													
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	84,50	101,44	120,05	45,93	45,93	91,86	90,55		98,65	98,65	107,39	72,34	78,75
1.2.1	Электроэнергия	84,50	101,44	120,05	45,93	45,93	91,86	90,55		98,65	98,65	107,39	72,34	78,75
1.2.2	Холодная вода													
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем													
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	110,42			59,29	59,29	118,58			116,95	116,95	98,62	124,16	104,70
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	84,81			45,54	45,54	91,08			89,82	89,82	98,62	95,36	104,70
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	25,61			13,75	13,75	27,50			27,13	27,13	98,64	28,80	104,71
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам													
1.5	Общехозяйственные расходы									1,50	1,50			
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:													
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта													
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод													
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание													
2	Ремонтные расходы	15,00			7,97	7,97	15,94			23,00	23,00	144,29	7,20	45,19
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	15,00			7,97	7,97	15,94			23,00	23,00	144,29	7,20	45,19
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем													

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 411 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено				Ожидаемое значение					
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала													
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы													
3	Административные расходы	50,01	58,95	117,87	23,50	30,06	53,56	90,85		55,97	55,97	104,50	84,46	157,71
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями									2,40	2,40		0,46	
3.1.1	Услуги связи и интернет									2,40	2,40		0,46	
3.1.2	Юридические услуги													
3.1.3	Аудиторские услуги													
3.1.4	Консультационные услуги													
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий													
3.1.6	Информационные услуги													
3.1.7	Управленческие услуги													
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	50,01	50,65	101,28	23,50	30,06	53,56	105,74		53,57	53,57	100,02	56,09	104,73
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	38,41	38,90	101,27	18,05	23,10	41,15	105,77		41,15	41,15	100,00	43,08	104,70
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	11,60	11,75	101,28	5,45	6,96	12,41	105,63		12,42	12,42	100,08	13,01	104,84
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем													
3.4	Служебные командировки													
3.5	Обучение персонала													
3.6	Страхование производственных объектов													
3.7	Прочие административные расходы		8,30										27,91	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов													
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий													
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций													
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ													
5	Амортизация													
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной													

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 412 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период								План на регулируемый период	
					Утверждено				Ожидаемое значение					
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году
	системы водоснабжения													
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату													
6.1	Аренда имущества													
6.2	Концессионная плата													
6.3	Лизинговые платежи													
6.4	Аренда земельных участков													
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,42	1,70	404,76						2,70	2,70		4,26	
7.1	Налог на прибыль при ОСН													
7.2	Единый налог при УСН		1,40							2,70	2,70		2,93	
7.3	Налог на имущество организаций													
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду													
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,42	0,30	71,43									1,33	
7.6	Земельный налог													
7.7	Транспортный налог													
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов													
8	Нормативная прибыль													
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним													
8.2	Расходы на капитальные вложения													
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами													
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль													
8.5	Величина нормативной прибыли													
9	Убыток		22,12											
10	Итого НВВ	260,35	139,97	53,76	136,69	143,25	279,94	200,00		304,24	304,24	108,68	293,48	104,84

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 413 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:34

Дата:_____ 2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/147

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/147 », о чем организация своевременно уведомлена.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37а Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

При установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Потребителями питьевой воды Автономного учреждения «Центр обслуживания населения» являются население, бюджетные организации Бехтеревского сельского поселения Елабужского муниципального района.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,75 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 12,30%.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	25,64	26,46	103,2

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	2015 год факт	2016 год (принято ГКРТТ)	Прогноз предприятия на 2017 год	2017 год (принято ГКРТТ)	Отклонение от прогноза организации, (%)
Поднято воды	36,80	65,00	65,90	65,00	98,63%
Получено воды со стороны	0	0	0	0	
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	0	0	0	0	
Подано воды в водопроводную сеть	32,60	57,00	57,90	57,00	98,44%
Потери воды	4,20	8,00	8,00	8,00	100%
	11,41%	12,31%	12,14%	12,31%	
Расход воды на технологические нужды	0	0	0	0	
Объем реализации воды	32,60	57,00	57,90	57,00	98,44%
Расход воды на собственные нужды предприятия	0	0	0	0	
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:					
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	1,10	1,10	1,10	1,10	100%
По группе потребителей «Население»	31,50	55,90	56,80	55,90	98,72%
	96,62%	98,07%	98,10%	98,07%	
По группе потребителей «Прочие»	0	0	0	0	

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2017 год принят на уровне утвержденного периода.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	**2016 год**	**2017год**
Утверждено ГКРТТ	1381,36	1484,86	
прогноз организации			1749,61
принято ГКРТТ			1538,38

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшеству ющего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
1749,61	26,46	100,0%	33,98	128,40%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 272,31 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 286,89 тыс.руб. и в количестве 64,94 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 570,24 тыс.руб. обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 5,89 руб./кВт.ч.

2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 108,78 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 86,62 тыс.руб. отклонение от прогноза организации составляет 37,17 тыс.руб.;
– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 26,16 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрик	0,30	12,03	43,31
Транспортирование воды			
Слесарь	0,30	12,03	43,31
Итого	**0,6**	**12,03**	**82,74**

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт скважин, ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 640 тыс.руб. Ремонтные расходы приняты в соответствии с предоставленными договорами.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 313,17 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	183,83	161,45	87,82%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	55,52	48,76	87,82%
3	Услуги банка	5,32	4,67	87,82%
4	Услуги ЕРЦ	50,12	42,26	84,32%
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	26,37	24,91	94,49%
6	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	10,11	8,00	79,14%
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	13,23	12,49	94,46%
8	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	12,10	10,63	87,82%
Итого		**356,59**	**313,17**	**87,82%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,5	26,91	161,45

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 26,01 тыс.руб., в том числе:

- водный налог – 10,63 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 15,38 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 1538,38 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение,%
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	26,46	27,52	104,00%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	28,50	28,50	57,00	174,8%	29,05	29,05	57,00	174,8%	57,90	28,50	28,50	57,00	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	28,50	28,50	57,00	174,8%	29,05	29,05	57,00	174,8%	57,90	28,50	28,50	57,00	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	27,95	27,95	55,90	177,5%	28,50	28,50	55,90	177,5%	56,80	27,95	27,95	55,90	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,55	0,55	1,10	100,0%	0,55	0,55	1,10	100,0%	1,10	0,55	0,55	1,10	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,01	174,8%	0,01	0,00	0,00	0,01	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	723,72	747,32	1 471,04	149,8%	658,83	851,27	1 510,10	153,8%	1 721,61	746,42	776,58	1 523,00	103,5%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	723,72	747,32	1 471,04	149,8%	658,83	851,27	1 510,10	153,8%	1 721,61	746,42	776,58	1 523,00	103,5%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	581,57	605,17	1 186,74	139,1%	544,76	626,57	1 171,33	137,3%	1 365,02	589,84	620,00	1 209,83	101,9%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	348,50	372,10	720,60	143,1%	348,50	430,30	778,80	154,7%	860,22	143,45	143,45	286,89	39,8%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	41,37	41,37	82,74	688,1%	10,80	10,80	21,60	179,6%	87,55	43,31	43,31	86,62	104,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	12,49	12,49	24,98		6,25	6,25	12,50		36,24	13,08	13,08	26,16	104,7%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	179,21	179,21	358,42	106,2%	179,21	179,22	358,43	106,2%	381,01	304,92	335,08	640,00	178,6%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	79,77	79,77	159,53	
	ГСМ														
	Прочие расходы											79,77	79,77	159,53	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	5,32	5,32	10,63	
	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ														
	Водный налог											5,32	5,32	10,63	
	Прочие расходы														
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	142,15	142,15	284,30	220,5%	114,07	224,70	338,77	262,7%	356,59	156,58	156,58	313,17	110,2%
	Заработная плата АУП				154,20						183,83	80,72	80,72	161,45	104,7%
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				46,57						55,52	24,38	24,38	48,76	104,7%
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				6,00						12,10	0,00	0,00		0,0%
	Прочие расходы				77,54						105,14	51,48	51,48	102,97	132,8%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	6,90	6,90	13,81	73,5%	13,81	13,81	27,61	147,0%	28,00	7,69	7,69	15,38	111,4%
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	6,91	6,91	13,81	73,5%	14,00	7,69	7,69	15,38	
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	6,91	6,91	13,81	73,5%	14,00	7,69	7,69	15,38	
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс. руб.	730,62	754,22	1 484,84	148,4%	672,64	865,08	1 537,71	153,7%	1 749,61	754,11	784,27	1 538,38	103,6%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00				
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	25,64	26,46	26,05	84,9%	23,15	29,78	26,98	87,9%	30,22	26,46	27,52	27,05	103,8%

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		нет	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	720,60	108,70%	860,22	119,4%	286,89	39,8%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	744,44	0,00%	850,38	114,2%	1 225,48	164,6%
	Операционные расходы (проверка)		744,44		850,38	114,2%	1 225,48	164,6%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	107,72	0,00%	112,78	104,7%	272,31	252,8%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	107,72	107,47%	112,78	104,7%	112,78	104,7%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	82,74	107,39%	87,55	105,8%	86,62	104,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	24,98	107,72%	36,24	145,1%	26,16	104,7%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%		0,0%	159,53	
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	358,42	106,20%	381,01	106,3%	640,00	178,6%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	358,42	106,20%	381,01	106,3%	640,00	178,6%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	278,30	0,00%	356,59	128,1%	313,17	112,5%
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	65,04	112,13%		0,0%		0,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	24,00	100,00%		0,0%	24,91	0,0%
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс.руб.	12,04	240,72%		0,0%	12,49	0,0%
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс.руб.	29,00	100,00%		0,0%	42,26	0,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	200,77	107,50%	239,35	119,2%	210,20	104,7%

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	154,20	107,34%	183,83	119,2%	161,45	104,7%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	46,57	108,05%	55,52	119,2%	48,76	104,7%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	12,50	0,00%	117,24	937,9%	23,30	186,4%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	12,50	67,57%	117,24	937,9%	23,30	186,4%
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	19,81	0,00%	28,00	141,4%	26,01	131,3%
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	19,81	113,57%	28,00	141,4%	26,01	131,3%
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	13,81	106,20%	14,00	101,4%	15,38	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	6,00	135,14%	12,10	201,7%	10,63	
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	1,90	0,0%	0,00	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ		1 484,85	0,00%	1 749,61	117,8%	1 538,38	103,6%

Дата:_____2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
Автономное учреждение Большееловского сельского поселения
«Центр обслуживания населения»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/144

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Автономного учреждения Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/144, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для Автономного учреждения Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Подъем воды в Большееловском сельском поселении производится на 2-х водозаборных скважинах насосами марки ЭЦВ 6-6,5-110 в водонапорные башни с.Большеелово. От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром 100 мм общей протяженностью 10,0 км вода подается потребителям.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,68 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 6,20%.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН)	20,34	21,31	104,7

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

п/п	Показатели	Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения»				
		2015год (факт)	2016 год (принято ГКРТТ)	Прогноз предприятия на 2017 год	2017 год (принято ГКРТТ)	Отклонение от прогноза организации, (%)
1	Поднято воды	11,443	14,940	11,07	15,927	143,87%
1.1	потери воды	0	0	0	0,987	
					6,20%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0		
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	11,443	14,940	11,07	14,94	134,96%
2.1	бюджетным организациям	0,196	2,640	0,20	2,64	1320%
2.2	населению	11,247	12,300	11,50	12,30	106,95%
		98,29%	82,33%	94,44%	82,33%	
2.3	прочим потребителям					

Объем отпуска питьевой воды на 2017 год соответствует параметрам, согласованным в рамках подготовки концессионного соглашения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
Утверждено ГКРТТ	287,64	311,13	
прогноз организации			595,68
принято ГКРТТ			324,74

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
595,68	21,31	100,0%	83,16	390,23%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 127,90 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 67,68 тыс.руб. и в количестве 10,83 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 146,27 тыс.руб., обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 6,25руб./кВт.ч.

2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 120,46 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 92,52 тыс.руб. отклонение от прогноза организации составляет 0,92 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 27,94 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Слесарь ремонтник оборудования	0,87	8,86	92,52
Итого	**0,87**	**8,86**	**92,52**

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 19,10 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 103,64 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	65,04	40,22	61,84%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	19,64	12,15	61,86%
3	Транспортные расходы	6,41	2,11	32,92%
4	Услуги банка	0,85	0,53	62,35%
5	Услуги ЕРЦ	4,26	2,63	61,73%
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	5,81	4,21	72,46%
7	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	4,56	2,20	48,25%;
8	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	5,66	3,50	61,84%
9	Лицензии, экспертиза	35,98	24,10	66,98%
10	Аренда зданий	19,41	12,00	61,82%
Итого		**167,61**	**103,64**	**61,83%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,3	11,17	40,22

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 6,42 тыс.руб., в том числе:

- водный налог – 3,17 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 3,25 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 324,74 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (применяют УСН), (руб/куб.м)	21,31	22,16	104,00%

Данный тариф согласован с руководителем Автономного учреждения Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки Автономного учреждения Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	7,47	7,47	14,94	130,6%	6,10	5,60	11,70	102,2%	11,70	7,47	7,47	14,94	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	7,47	7,47	14,94	130,6%	6,10	5,60	11,70	102,2%	11,70	7,47	7,47	14,94	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	6,15	6,15	12,30	109,4%	6,00	5,50	11,50	102,2%	11,50	6,15	6,15	12,30	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	1,32	1,32	2,64	1346,9%	0,10	0,10	0,20	102,0%	0,20	1,32	1,32	2,64	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	102,2%	0,00	0,00	0,00	0,00	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	151,96	159,17	311,13	107,3%	212,58	267,50	480,08	165,5%	592,78	157,56	163,93	321,49	103,3%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	151,96	159,17	311,13	107,3%	212,58	267,50	480,08	165,5%	592,78	157,56	163,93	321,49	103,3%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	120,09	127,30	247,39	138,1%	141,88	179,50	321,38	179,3%	420,05	104,16	110,53	214,68	86,8%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	54,60	61,81	116,41	65,0%	84,38	100,00	184,38	102,9%	213,95	33,84	33,84	67,68	58,1%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	44,18	44,18	88,36		44,16	44,16	88,32		93,44	46,26	46,26	92,52	104,7%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	13,34	13,34	26,68		13,34	13,34	26,68		28,22	13,97	13,97	27,94	104,7%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	7,97	7,97	15,94		0,00	20,00	20,00		77,00	6,37	12,74	19,10	119,8%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение					2017 год		2017 год	% роста к предыдущему году
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	2,00	2,00		7,44	3,72	3,72	7,44	
	ГСМ														
	Прочие расходы													7,44	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
	Водный налог														
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	31,87	31,87	63,74	57,5%	70,70	88,00	158,71	143,2%	172,74	53,40	53,40	106,81	167,6%
	Заработная плата АУП				38,41						65,04	20,11	20,11	40,22	104,7%
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				11,60						19,64	6,07	6,07	12,15	104,7%
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				1,40						5,13	1,59	1,59	3,17	226,4%
	Прочие расходы				12,32						82,93	25,64	25,64	51,28	416,1%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	2,40	0,00	2,40	100,0%	2,90	1,63	1,63	3,25	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	2,40	0,00	2,40	100,0%	2,90	1,63	1,63	3,25	
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	2,40	0,00	2,40	100,0%	2,90	1,63	1,63	3,25	
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс. руб.	151,96	159,17	311,13	106,4%	214,98	267,50	482,48	165,0%	595,68	159,19	165,56	324,74	104,4%
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	7,97	7,97	15,94		0,00	0,00	0,00		77,00				
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	20,34	21,31	20,83	81,5%	35,24	47,77	41,24	161,4%	50,91	21,31	22,16	21,74	104,4%

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год
Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		нет	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	116,41	0,00%	213,95	183,8%	67,68	58,1%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	193,32	0,00%	373,71	193,3%	200,38	103,7%
	Операционные расходы (проверка)		193,32		373,71	193,3%	250,64	129,7%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	115,04	0,00%	129,10	112,2%	127,90	111,2%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	115,04	49,09%	121,66	105,8%	120,46	104,7%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	88,36	49,09%	93,44	105,7%	92,52	104,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	26,68	49,08%	28,22	105,8%	27,94	104,7%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	7,44	0,0%	0,00	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	7,44	0,0%	7,44	
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	15,94	14,55%	77,00	483,0%	19,10	119,8%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	15,94	14,55%	77,00	483,0%	19,10	119,8%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	62,34	0,00%	167,61	268,9%	103,64	166,3%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	50,01	53,35%	84,68	169,3%	52,36	104,7%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	38,41	53,35%	65,04	169,3%	40,22	104,7%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	11,60	53,35%	19,64	169,3%	12,15	104,7%

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	12,32	0,00%	82,93	672,9%	51,28	416,1%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.		0,00%		0,0%		0,0%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.		0,00%		0,0%		
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	12,32	0,00%	82,93	672,9%	51,28	416,1%
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1,40	0,00%	8,03	573,3%	6,42	458,6%
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	1,40	4,08%	8,03	573,3%	6,42	458,6%
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00%	2,90	0,0%	3,25	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	1,40	17,50%	5,13	366,2%	3,17	
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ		311,13	0,00%	595,68	191,5%	324,74	104,4%

Дата:_____2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
ООО «Водолей-М»
Елабужского муниципального района
на 2017 год

№ тарифного дела: 26/153

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «Водолей-М» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 109 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2017 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/153, о чем организация своевременно уведомлена.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 434 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Общество арендует основные средства на основании договора с палатой земельных и имущественных отношений Елабужского муниципального района от 06.10.2012 №31/а. Срок действия договора аренды муниципального имущества продлен на неопределенный срок до момента заключения концессионного соглашения.

При установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Водолей-М» на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Аренда основного оборудования заключена с Исполнительными комитетами на основании конкурса. Потребителями питьевой воды являются население и бюджетные организации Елабужского муниципального района Танаевского, Мурзихинского, Татарско Дюм-Дюмского, Большешурнякского муниципальных образований.

Потребителями питьевой воды являются население и бюджетные организации.

Описание схемы водооснабжения

Забор воды производится из скважин, расположенных в д.Хлыстово и с.Танайка, с.Мурзихино, с. Тат. Дюм-Дюм, д. Токмашка, с. Б.Шурняк, с. Умяк.

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 59 мм до 100 мм общей протяженностью 32,8 км вода подается потребителям.

В настоящее время Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района ведется работа по передаче объектов коммунальной инфраструктуры в рамках концессионного соглашения. Госкомитет при расчете тарифа руководствуется согласованными долгосрочными параметрами:

- удельный расход электроэнергии – 0,63 кВт/куб.м.;
- уровень потерь воды в сети – 3,34 %.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 435 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Название организации	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
ООО «Водолей-М» (применяют УСН), (руб/куб.м)	29,61	30,00

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	ООО «Водолей-М»					
		2014 год (факт)	2015год (факт)	2016 год (утв.)	2017 год (предложение оранизации)	2017 год (принято ГКРТТ)	2017/2016 (%)
1	Поднято воды	76,829	98,408	150,27	135,205	177,570	118,17%
1.1	потери воды	1,0	0	3,0	2,3	5,922	197,00%
		1,3	0	2,0%	1,7	3,34%	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	0	0				
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	75,829	98,408	147,27	132,905	171,570	116,55%
2.1	бюджетным организациям	3,48	4,932	6,57	4,605	7,709	117,34%
2.2	населению	72,349	93,476	140,70	128,3	163,939	116,52%
		95,41%	94,99%	95,5%	96,54%	95,51%	
2.3	прочим потребителям	0	0	0	0	0	0

Объем отпуска питьевой воды на 2017 год соответствует параметрам, согласованным в рамках подготовки концессионного соглашения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

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

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 436 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,7%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год
Утверждено ГКРТТ	4150,28	4359,36	
прогноз организации			5176,83
принято ГКРТТ			5252,32

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
5176,83	30,00	100,0%	47,90	159,68%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 1638,98 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретаемые электрическую энергию приняты в размере 689,72 тыс.руб. и в количестве 111,97 тыс.кВт.ч., с отклонением от предложения организации на 697,61 тыс.руб., обусловленным изменением удельного расхода электроэнергии согласно технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду ООО «Водолей-М» на 2017 год.

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

НН – 6,16 руб./кВт.ч.

2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1352,79 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1039,01 тыс.руб. отклонение от прогноза организации составляет -22,03 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 313,78 тыс.руб.

Заработная плата проиндексирована в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 437 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрогазосварщик	1,0	12,37	148,43
Машинист насосной установки	1,0	9,00	107,95
Обходчик ВКС	2,00	7,31	175,41
Слесарь-ремонтник	4,00	10,12	485,78
Электрик	1,00	10,12	121,44
Итого	**9,0**	**9,62**	**1039,01**

II. Ремонтные расходы на 2017 год на ремонт и ревизию задвижек приняты в сумме 1327,27 тыс.руб. Ремонтные расходы проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год от утвержденного периода.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 1519,32 тыс.руб. Затраты на заработную плату АУП приняты с учетом индексов-дефляторов к утвержденному периоду регулирования. Остальные расходы приняты на уровне утвержденного периода.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза, %
1	Заработная плата АУП	617,96	600,48	97,17%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	186,62	181,34	97,17%
3	Услуги банка	32,00	31,50	98,44%
4	Услуги ЕРЦ	131,00	130,00	99,24%
5	Подготовка кадров	66,50	65,00	97,74%
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	28,00	26,00	92,86%
7	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	33,00	32,00	96,97%
8	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	28,82	28,00	97,17%
9	Лицензии, экспертиза	323,00	317,00	98,14%
10	Страхование имущества	15,00	12,00	80,00%
11	Аренда зданий	39,91	36,00	90,20%
Итого		**1527,03**	**1483,83**	**97,17%**

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,0	28,11	337,35
Бухгалтер	1,5	14,62	263,12
Итого	**2,5**	**20,02**	**600,48**

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 438 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

IV. Аренда основного оборудования

Общество арендует основные средства на основании договора с палатой земельных и имущественных отношений Елабужского муниципального района от 06.10.2012 №31/а на общую сумму 60,00 тыс.руб.

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 77,03 тыс.руб., в том числе:

- водный налог – 24,51 тыс.руб.;
- единый налог при УСН – 52,52 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 5252,32 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение,%
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «Водолей-М» (применяют УСН), (руб/куб.м)	30,00	31,20	104,00%

Данный тариф согласован с руководителем ООО «Водолей-М» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

Рекомендации: договор о закреплении муниципального имущества привести в соответствие с требованиями главы 7.1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «Водолей-М» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу Э.И. Зиннатуллина

Согласовано:

Начальник Управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 439 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год
ООО «Водолей-М» Елабужского муниципального района

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение								
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			нет				нет		нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ														
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	73,64	73,64	147,27	149,7%	73,64	73,64	147,27	149,7%	132,91	85,82	85,82	171,65	116,6 %
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	73,64	73,64	147,27	149,7%	73,64	73,64	147,27	149,7%	132,91	85,82	85,82	171,65	116,6 %
2.3.1	Население	тыс. м3	70,35	70,35	140,70	150,5%	70,35	70,35	140,70	150,5%	128,30	81,97	81,97	163,94	116,5 %
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	3,29	3,29	6,57	133,2%	3,29	3,29	6,57	133,2%	4,61	3,85	3,85	7,71	117,3 %
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час			0,00	0,0%	0,01	0,01	0,02	149,7%	0,02	0,01	0,01	0,02	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	1 950,85	1 950,85	3 901,70	121,1%	2 320,75	2 320,75	4 641,50	144,1%	5 118,83	2 548,46	2 651,34	5 199,80	133,3 %
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	2 152,83	2 182,83	4 305,66	102,2%	2 320,75	2 320,75	4 641,50	144,1%	5 118,83	2 548,46	2 651,34	5 199,80	120,8 %
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 645,80	1 675,80	3 291,61	0,0%	1 518,51	1 518,51	3 037,03	135,1%	3 591,80	1 806,55	1 909,42	3 715,97	112,9 %
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	612,21	612,21	1 224,43	117,1%	612,21	612,21	1 224,43	144,5%	1 387,33	344,86	344,86	689,72	56,3%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	496,19	496,19	992,38	51,7%	501,24	501,24	1 002,48	172,8%	1 061,04	519,51	519,51	1 039,01	104,7 %
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	149,85	149,85	299,70	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	320,43	156,89	156,89	313,78	104,7 %
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	30,00	60,00	60,00	1085,1%	30,00	30,00	60,00	136,2%	60,00	30,00	30,00	60,00	100,0 %

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 440 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период								План предприятия на 2017 год	Расчет Госкомитета			
			Утверждено				Ожидаемое значение								
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	238,95	238,95	477,90	0,0%	238,95	238,95	477,90	149,1%	535,00	612,20	715,07	1 327,27	277,7 %
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	118,60	118,60	237,21	0,0%	136,11	136,11	272,22	96,9%	228,00	143,09	143,09	286,19	120,6 %
	ГСМ				157,21						130,01	81,59	81,59	163,19	103,8 %
	Прочие расходы				80,00						97,99	61,50	61,50	123,00	153,8 %
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	507,03	507,03	1 014,05	5,5%	802,24	802,24	1 604,47	164,9%	1 527,03	741,91	741,91	1 483,83	146,3 %
	Заработная плата АУП				573,52						617,96	300,24	300,24	600,48	104,7 %
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				173,20						186,62	90,67	90,67	181,34	104,7 %
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				14,00						25,22	12,26	12,26	24,51	175,1 %
	Прочие расходы				253,38						697,22	338,75	338,75	677,50	267,4 %
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	27,50	26,20	53,70	0,0%	26,85	26,85	53,70	72,0%	58,00	26,26	26,26	52,52	97,8%
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	26,85	26,85	53,70	72,0%	58,00	26,26	26,26	52,52	
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0%	26,85	26,85	53,70	72,0%	58,00	26,26	26,26	52,52	
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
11	Товарная продукция	тыс. руб.	2 180,33	2 209,03	4 359,36	0,0%	2 347,60	2 347,60	4 695,20	142,5%	5 176,83	2 574,72	2 677,60	5 252,32	120,5 %
12	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		535,00	612,20	715,07	0,00	
13	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00		0,00				
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	29,61	30,00	29,60		31,88	31,88	31,88	95,2%	38,95	30,00	31,20	30,60	103,4 %

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 441 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год
ООО «Водолей-М» Елабужского муниципального района

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС		нет		нет		да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1 224,43	108,70%	1 387,33	113,3%	689,72	56,3%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 067,29	0,00%	3 706,27	120,8%	3179,34	103,7%
	Операционные расходы (проверка)		3 067,29		3 706,27	120,8%	4485,57	146,2%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*		*105,8%*		*104,7%*	
	Индекс количества активов	*%*	*0,0%*		*0,0%*	0,0%		
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	1 529,29	0,00%	1 609,47	105,2%	1 638,98	107,2%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	157,21	124,90%	130,01	82,7%	163,19	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	157,21	124,90%	130,01	82,7%	163,19	
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	1 292,07	107,40%	1 381,47	106,9%	1 352,79	104,7%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	992,38	107,40%	1061,04	106,9%	1 039,01	104,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	299,70	107,40%	320,43	106,9%	313,78	104,7%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	80,00	84,32%	97,99	122,5%	123,00	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.	80,00	0,00%	97,99	122,5%	123,00	
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	477,90	106,20%	535,00	111,9%	1 327,27	277,7%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	477,90	106,20%	535,00	111,9%	1 327,27	277,7%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	1 060,10	0,00%	1 561,80	147,3%	1 519,32	143,3%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.	746,72	107,40%	804,58	107,7%	781,82	104,7%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	573,52	107,40%	617,96	107,7%	600,48	104,7%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого	тыс.руб.	173,20	107,40%	186,62	107,7%	181,34	104,7%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 442 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год		2017 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	персонала							
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	60,00	100,00%	60,00	100,0%	60,00	100%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	253,38	0,00%	697,22	275,2%	677,50	267,4%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	253,38	94,34%	697,22	275,2%	677,50	267,4%
3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	67,70	0,00%	83,22	122,9%	77,03	113,8%
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00%		0,0%	0,00	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	67,70	53,65%	83,22	122,9%	77,03	113,8%
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	53,70	70,66%	58,00	108,0%	52,52	0,97%
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	14,00	27,89%	25,22	180,2%	24,51	175%
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,0%	0,00	
7	Итого НВВ		4 359,42	0,00%	5 176,83	118,8%	5 252,32	120,5%

Документ создан в электронной форме. № 39-ПР от 14.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 443 из 444. Страница создана: 20.12.2016 15:36

Лист согласования к документу № 39-ПР от 14.12.2016
Инициатор согласования: Сиразетдинова А.М. Старший специалист отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений
Согласование инициировано: 20.12.2016 15:40

Лист согласования Тип согласования: **смешанное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: **последовательное**				
1	Шарафутдинова О.А.		Согласовано 20.12.2016 - 17:46	-
Тип согласования: **параллельное**				
2	Гайфуллин Р.Э.		Согласовано 21.12.2016 - 15:44	-
3	Мартынова Е.В.		Согласовано 21.12.2016 - 14:50	-
4	Шакирзянова И.Х.		Согласовано 21.12.2016 - 09:04	-
5	Хабибуллина Л.В.		Согласовано 20.12.2016 - 17:49	-
Тип согласования: **параллельное**				
6	Симкачев Д.А.		Подписано собственноручно 21.12.2016 - 16:28 (Гаврилова Н.А.)	-
7	Борисова Л.П.		Подписано собственноручно 21.12.2016 - 16:28 (Гаврилова Н.А.)	-
8	Штром А.Л.		Подписано собственноручно 21.12.2016 - 16:29 (Гаврилова Н.А.)	-
Тип согласования: **последовательное**				
9	Зарипов М.Р.		Подписано собственноручно 21.12.2016 - 16:29 (Гаврилова Н.А.)	-