

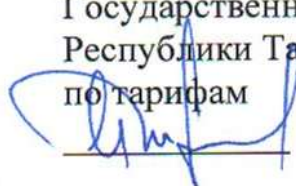


от 10 октября 2014 г.

№ 32-ПР

г. Казань

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам

  
М.Р.Зарипов

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

Присутствовали:

председательствующий:

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

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

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

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

Белалеева Н.Р., и.о. начальника управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

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

Зубова Н.Д., представитель НП «Совет рынка» (по вопросу электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Дмитриева К.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

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

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

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

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» энергопринимающих устройств ООО «Гефест-Э».

*Выступающий – К.В.Дмитриева*

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ГПП-110 кВ Комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков ОАО «ТАИФ-НК».

*Выступающий – К.В.Дмитриева*

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям.

*(Лаишевский МР: ООО «Производственно-строительная компания XXI век», ООО РСК «Инженерные технологии»).*

*Выступающий – Е.В.Мартынова*

4. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Теплострой».

*Выступающий – И.А. Устинова*

Рассмотрели:

1. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» энергопринимающих устройств ООО «Гефест-Э».

Госкомитет рассмотрел обращение **ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»** (далее – ООО «ТЭМ») по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТЭМ» энергопринимающих устройств ООО «Гефест-Э» (далее – объект) с заявленной мощностью 1 490

кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2014 году.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения на заявленном уровне напряжения в соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, по причине наличия ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Для создания технической возможности технологического присоединение объекта необходимо произвести установку ячеек КСО в ТП-3773.

Точками присоединения являются кабельные наконечники в РУ-10 кВ ТП 3773. Источник питания - РП-10 кВ №42, I и II СШ.

Для создания технической возможности технологического присоединение необходимо:

- запросить дополнительную мощность у вышестоящей сетевой организации на увеличение мощности в целях обеспечения объекта заявителя электрической мощностью 1 490 кВт по II категории надежности;

- установить ячейки КСО в ТП 3773 – 2 шт.

В соответствии с расчетом, представленным ООО «ТЭМ» выполненным в соответствии с приложением 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ООО «Гефест-Э» составляет 765 096 руб. в ценах 2014 года, в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили» - 3 837 руб.;

- расходы на разработку сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» – 76 745 руб.;

- расходы на строительство «последней мили» – 361 139 руб.;

- расходы по технологическому присоединению к вышестоящей организации – 323 375 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили»:

- оплата труда задействованного персонала – 2 508 руб.;

- отчисления на социальные нужды – 810 руб.;

- общехозяйственные расходы – 519 руб.

В связи с отсутствием отдельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение», затраты на оплату труда приняты по фактической часовой занятости (27 часов) главного энергетика при часовой тарифной ставке - 92 руб./час.

Общехозяйственные расходы (энергия на хозяйственные нужды, услуги связи, расходы на услуги банков, вспомогательные материалы) в размере 519 рублей исключены из состава платы за технологическое присоединение в связи с отсутствием отдельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение».

Размер оплаты труда и отчисления на социальные нужды приняты по предложению организации.

2. Согласно п.13 Методических указаний и письму ФСТ России от 06.06.2014 №ЕП-6257/14 исключены затраты на разработку сетевой организацией проектной документации «Установка ячеек в ТП-3773» в размере 76 745 руб.

Данные затраты подлежат включению в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии, согласно Основам ценообразования.

3. Выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных со строительством «последней мили».

Стоимость работ по установке двух камер (ячеек) КСО-366 согласно представленным материалам составляет 361 139 руб.

В состав камеры КСО входят также трансформатор напряжения 3х3 НОЛ 06-6 (6 шт.), предохранитель ВВ (патрон) 1.3-10-160 (6 шт.), ошиновка ( 2 шт.) и муфта концевая 1КВТП-3(150-240) универсальная НТК (2 шт.). Общая стоимость ячеек и вспомогательного оборудования (материалов) составляет 233 645,62 руб. (что составляет 65 % от стоимости работ по установке ячеек).

Проанализировав коммерческие предложения стоимости применяемых ячеек и вспомогательного оборудования, Госкомитетом стоимость указанных материалов принята по предложению Организации, что соответствует минимальной цене соответствующих коммерческих предложений.

4. В целях обеспечения указанной мощностью энергопринимающих устройств заявителя ООО «ТЭМ» в 2013 году запросил у вышестоящей сетевой организации дополнительную мощность в размере 1 490 кВт по II категории надежности электроснабжения. Затраты на данное мероприятие, согласно постановлению Госкомитета от 25.12.2012 № 6-33/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» составляют 323 375 руб. и включают в себя расходы по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в»).

Исходя из изложенного, произведен перерасчет НВВ, что составило 687 832 руб. (без учета НДС). Ставка платы за технологическое присоединение составит 462 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет НВВ представлен в приложении.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТЭМ» энергопринимающих устройств ООО «Гефест-Э» с заявленной мощностью 1 490 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 687 832 руб. (без учета НДС).

7 октября 2014 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» энергопринимающих устройств ООО «Гефест-Э» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1. В экспертном заключении отсутствует обоснование отнесения присоединения к индивидуальному проекту;
2. Включены расходы на присоединение к вышестоящей организации в размере 323 373 руб.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» энергопринимающих устройств ООО «Гефест-Э».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» - 1 (Зубова Н.Д., представитель НП «Совет Рынка»);

«воздержались» - 0.

Решили:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТЭМ» энергопринимающих устройств ООО «Гефест-Э» с заявленной мощностью 1 490 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 687 832 руб. (без учета НДС).

1.2. ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» обеспечить ведение отдельного 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.

## 2. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ГПП-110 кВ Комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков ОАО «ТАИФ-НК».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ГПП-110 кВ Комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков (далее – КГПТО) **ОАО «ТАИФ-НК»** с запрашиваемой мощностью 82 000 кВт на уровне напряжения 110 кВ по I категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ОАО «ТАИФ-НК»: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОПС-11, а/я-20. Генеральный директор – Рушан Рашитович Шамгунов.

В соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания) расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Точки присоединения расположены в ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Нижнекамская и ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Ново-Нижнекамская (Бегишево) (объекты ОАО «Сетевая компания»).

В составе платы учитываются только расходы ОАО «Сетевая компания» согласно подпунктам «а», «г» – «е» пункта 16 Методических указаний.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению ГПП -110 кВ КГПТО составляет 35 885 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

В соответствии с п.16 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 срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, составляет 2 года с даты заключения договора на технологическое присоединение, при условии, что заявитель (ОАО «ТАИФ-НК») не нарушает сроки выполнения своих обязательств и, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон.

Согласно Графику проведения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя технологическое присоединение будет осуществляться по этапам:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю выполняются в 2014 году и рассчитаны в ценах 2014 года;

- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие сетевой организации в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Ростехнадзора и фактическое присоединение будет осуществляться в 2016 году.

Перерасчет фонда оплаты труда персонала, задействованного в осуществлении технологического присоединения, произведен с учетом индекса потребительских цен на 2014-2017 гг. (2014-2015 равный 5,1% и 2015-2016 равный 4,7%), опубликованному на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Исходя из изложенного, плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ГПП-110 кВ комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков (КГПТО) ОАО «ТАИФ-НК» Госкомитетом приняты по предложению ОАО «Сетевая компания» согласно НВВ на технологическое присоединение в размере 35 885 рублей.

На основании изложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ГПП-110 кВ комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков (КГПТО) ОАО «ТАИФ-НК» по индивидуальному проекту в размере 35 885 руб. (без учета НДС).

7 октября 2014 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ГПП-110 кВ Комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков ОАО «ТАИФ-НК» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», так как не представлены обоснования и расшифровки накладных, общезаводских и прочих расходов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ГПП-110 кВ Комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков ОАО «ТАИФ-НК».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» - 1 (Зубова Н.Д., представитель НП «Совет Рынка»);

«воздержались» - 0.

Решили:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» ГПП-110 кВ комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков (КГПТО) ОАО «ТАИФ-НК» по индивидуальному проекту в размере 35 885 руб. (без учета НДС).

2.2. ОАО «Сетевая 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.

3. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ – 100,0%;
- электрическая энергия – 107,2%;
- индекс потребительских цен – 104,8%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,8%.

**ООО «Производственно-строительная компания XXI век»**, расположенное по адресу: 420015, РТ, г. Казань, ул. К. Маркса, д. 71, обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов от 13.08.2014 № 106-р (вх. от 13.08.2014 № 4022) и представило расчеты по установлению тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на 2014 год.

Организация для установления тарифов на тепловую энергию обратилась впервые.

На основании заявления об установлении тарифов на тепловую энергию, приказом Госкомитета от 19.08.2014 № 248 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Производственно-строительная компания XXI век» потребителям на 2014 год, назначении уполномоченного по делу и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-200/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Госкомитетом принято решение при установлении тарифов на тепловую энергию применять метод экономически обоснованных расходов (затрат), о чем

организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 20.08.2014 № 3-20/2407).

Руководитель организации – директор Зарипов Эдуард Наилевич.

Организация работает по общей системе налогообложения.

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

ОАО «Производственно-строительная компания XXI век» (далее – ООО «ПСК XXI век») вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для обеспечения потребителя Молодежного спортивно-туристического центра «Волга», финансируемого из бюджета Республики Татарстан.

Источником тепловой энергии является 1 котельная с двумя котлами (Термотехник ТТ-100), расположенная в Лаишевском районе, н.п. Боровое Матюшино, которая эксплуатируется по договору аренды от 01 ноября 2013 года № 0020/39-120 (арендодатель ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина).

Установленная мощность котельной 1,72 Гкал/час.

Присоединённая тепловая нагрузка составляет 0,41 Гкал/час. Загруженность котельной составляет 23,8%.

Протяженность сетей 852,0 м в двухтрубном исчислении. Год прокладки сетей – 2009.

При расчете тарифов на 2014 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии 1559,21 Гкал,

в том числе:

- собственные нужды котельной 41,18 Гкал (2,4 %) – по предложению организации;

- потери тепловой энергии – 156,52 Гкал (9,1%) – по предложению организации;

- полезный отпуск 1361,5 Гкал (88,5%),

в т.ч. реализуется:

- собственное потребление 271,5 Гкал (17,8%);

- бюджетным потребителям 1090,0 Гкал (82,2%) – объем принят по договору.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии	1723,21	1559,21	90,48
2	Собственные нужды котельной	41,18	41,18	100,0
3	Потери	156,52	156,52	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе:	1525,5	1361,5	89,25
4.1	собственное потребление	271,5	271,5	100,0
4.2	прочие потребители	1254,0	1090,0	86,92

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год в текущих ценах составила 5094,8 тыс.руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год со дня опубликования составил 3866,93 руб./Гкал (без учета НДС).

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

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционную программу, а так же программу в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Значения по статьям затрат ООО «ПСК XXI век»:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Период регулирования				Отклонение к базовому периоду (II-е полугодие), %	Утверждено органом регулирования**			
			Год	I-е полугодие***	II-е полугодие***	II-е полугодие (с учетом индексации)		Год	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)	Отклонение к предложению организации (%)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		-	да	да			да	да	
2	Выработано	Гкал	1723,21	957,35	765,86	765,86	80,00	1559,21	867,04	692,17	90,48
3	Собственные нужды котельных	Гкал	41,18	23,35	17,83	17,83	76,38	41,18	23,35	17,83	100,00
4	Потери	Гкал	156,52	87,85	68,67	68,67	78,17	156,52	87,85	68,67	100,00
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	1525,50	846,15	679,35	679,35	80,29	1361,50	755,84	605,66	89,25
5.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	1525,50	846,15	679,35	679,35	80,29	1361,50	755,84	605,66	89,25
5.1.1	собственное потребление	Гкал	271,50	150,89	120,61	120,61	79,93	271,50	150,89	120,61	100,00
5.1.2	бюджет	Гкал	1254,00	695,26	558,74	558,74	80,36	1090,00	604,95	485,05	86,92
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1001,30	478,80	454,35	522,50	94,89	946,85	525,65	421,20	94,56
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1001,30	478,80	454,35	522,50	94,89	946,85	525,65	421,20	94,56
6.1.1	Объем газа	тыс.м3	232,00	128,76	103,24	454,35	80,18	209,92	116,54	93,38	90,48
6.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	4315,96	3718,55	4401,30	5061,50	118,36	4510,53	4510,53	4510,53	104,51
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	73,66	24,55	49,10	51,17	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	73,66	24,55	49,10	51,17	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	491,47	245,74	245,74	259,25	100,00	363,94	201,99	161,95	74,05
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	147,88	73,94	73,94	78,01	100,00	109,51	60,78	48,73	74,05
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	154,49	95,94	58,55	65,58	61,03	138,39	76,83	61,56	89,58
10.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт. час	33,80	18,80	15,00	15,00	79,79	30,58	16,98	13,60	90,48
10.2	цена	руб.кВт.ч	4,57	5,10	3,90	4,37	76,47	4,656	4,525	4,525	101,88
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1017,40	501,65	515,75	542,84	102,81	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	494,25	247,13	247,13	260,72	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	148,72	74,36	74,36	78,45	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	42,33	26,28	16,04	17,97	61,04	0,00	0,00	0,00	0,00
14.5	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	31,12	16,05	15,07	15,70	93,89	0,00	0,00	0,00	0,00
14.6	Прочие расходы	тыс.руб.	300,98	137,83	163,15	170,00	118,37	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2208,59	1106,35	1102,24	1107,65	99,63	294,61	149,39	145,22	13,34
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	130,24	65,12	65,12	68,70	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	39,19	19,59	19,59	20,67	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.3	Электроэнергия	тыс.руб.	14,86	9,23	5,62	6,30	60,89	0,00	0,00	0,00	0,00
15.4	Средства на страховании	тыс.руб.	85,03	42,52	42,52	42,52	100,00	4,17	4,17	0,00	4,90
15.5	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	7,84	3,72	4,12	4,12	110,75	0,00	0,00	0,00	0,00
15.6	Арендная плата	тыс.руб.	1926,94	963,47	963,47	963,47	100,00	290,44	145,22	145,22	15,07
15.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.7.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	4,50	2,70	1,80	1,88	66,67	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	5094,80	2526,97	2499,67	2627,00	98,92	1853,30	1014,63	838,67	36,38
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Товарная продукция	тыс.руб.	5094,80	2526,97	2499,67	2627,00	98,92	1853,30	1014,63	838,67	36,38
19	НВВ	тыс.руб.	5094,80	2526,97	2499,67	2627,00	98,92	1853,30	1014,63	838,67	36,38
20	Тариф	руб./Гкал	3339,76	2986,43	3679,51	3866,93	123,21	1361,22	1342,39	1384,72	40,76

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 946,85 тыс. руб.

Объем газа принят расчетный в размере 209,92 тыс.м<sup>3</sup>. Цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила 4510,53 руб./ тыс.м<sup>3</sup> (без учета НДС) – 5 группа потребителей газа.

2. Расходы на сырье и материалы не приняты - организацией не представлен договор на воду для технологических целей и не представлен расчет соли на технологические цели и акты списания химреагентов – расходы не подтверждены.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 363,94 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 127,53 тыс. руб.

Численность ППП принята в количестве 2 единиц – по предложению организации (операторы котельной). Среднемесячная заработная плата составляет 15164,17 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,9% от ФОТ производственного персонала и составили 109,51 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели составили 138,39 тыс. руб. Приняты расходы исходя из расчетного объема электрической энергии в размере 30,58 тыс. кВт.ч и одноставочного тарифа на электрическую энергию (СН2), дифференцированного по 2-м зонам суток – согласно представленных подтверждающих материалов (счетов-фактур и ведомостей электропотребления - поставщик ОАО «Татэнергосбыт» по договору поставки от 30.03.2012 № 8503Э).

6. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 294,61 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 1913,98 тыс. руб., в том числе:

- средства на страхование взрывоопасных объектов 4,17 тыс. руб.;

- арендная плата в сумме 290,44 тыс. руб., принята в доле загрузки котельной 23,8%;

7. Таким образом, величина годовой необходимой валовой выручки (НВВ) для расчета тарифов на 2014 год принята в сумме 1853,3 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 3241,5 тыс. руб.

*Рекомендации:*

1. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и с целью эффективного использования энергетических ресурсов и ООО «ПСК XXI век» необходимо сформировать и утвердить в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы.

2. При формировании тарифов на 2016 год предприятию рекомендуется представить режимные карты по эксплуатации котлов в соответствии с п. 5.3.7. Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта

2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

3. В соответствии с законодательством в сфере государственного регулирования организации, осуществляющие регулируемый вид деятельности ведут раздельный учет доходов и расходов, в связи с чем, организации рекомендуется привести учет доходов и расходов по производству тепловой энергии в соответствие и внести изменения в учетную политику организации.

Предлагается установить тариф на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ООО «ПСК XXI век» потребителям в следующем размере:

- со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2014 года – 1384,72 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к проекту организации на 59,2%.

На основании заявления ООО РСК «Инженерные технологии» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки, приказом Госкомитет от 16.09.2014г. № 268 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ремонтно-строительная Компания «Инженерные технологии» потребителям с. Габишево на 2014 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 20-201/тэ, определено применение метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», о чем организация своевременно уведомлена.

ООО РСК «Инженерные технологии» расположено по адресу РТ, г. Лаишево, ул. Горького, д.80.

Руководитель организации – генеральный директор Арефьев Виктор Александрович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения потребителей с. Габишево является 1 котельная, которая находится на балансе организации (свидетельство о государственной регистрации права от 21 августа 2014 года серия 16-АН № 591282).

Ранее котельная эксплуатировалась ООО «Лаишевский Коммунальный Сервис».

Протяженность тепловых сетей составляет 2100,0 м. в двухтрубном исчислении.

Средняя загруженность котельных – 34,4%.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2014 год	Принято ГКРТТ на 2014 год	Отклонение к прогнозу организации (%)
-------	------------	---------------------------------	---------------------------	---------------------------------------

1	Выработка тепловой энергии	12069,0	12069,0	100,0
2	собственные нужды котельных	0	0	0
3	Потери	968,0	968,0	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе:	11101,0	11101,0	100,0
4.1	население	7093,0	7093,0	100,0
4.2	бюджетные потребители	3751,0	3751,0	100,0
4.3	прочие потребители	257,0	257,0	100,0

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 12069,0 Гкал;
- собственные нужды котельных – 0 Гкал;
- потери тепловой энергии – 968,0 Гкал (8,0%) – потери приняты по предложению организации;
- полезный отпуск – 11101,0 Гкал (92,0%), в т.ч. реализуется:
- населению – 7093,0 Гкал (63,9%);
- бюджетные потребители – 3751,0 Гкал (33,8%);
- прочим потребителям – 257,0 Гкал (2,3%).

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год в текущих ценах составила 15496,09 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год со дня опубликования составил 1402,58 руб./Гкал (без учета НДС).

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

Значения по статьям затрат ООО РСК «Инженерные технологии»:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	2014 год ООО РСК "Инженерные технологии с.Габишево			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации %	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		нет	нет			нет	нет
2	Выработано	Гкал	12069,00	6254,00	5815,00	12069,00	100,00	6254,00	5815,00
3	Потери	Гкал	968,00	503,00	465,00	968,00	100,00	503,00	465,00
4	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	11101,00	5751,00	5350,00	11101,00	100,00	5751,00	5350,00
4.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	11101,00	5751,00	5350,00	11101,00	100,00	5751,00	5350,00
4.1.1	население	Гкал	7093,00	3643,00	3450,00	7093,00	100,00	3643,00	3450,00
4.1.2	бюджет	Гкал	3751,00	1978,00	1773,00	3751,00	100,00	1978,00	1773,00
4.1.3	прочие	Гкал	257,00	130,00	127,00	257,00	100,00	130,00	127,00
5	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	8672,95	4492,58	4180,37	8921,52	102,87	4623,02	4298,50
5.1	Газ природный	тыс.руб.	8672,95	4492,58	4180,37	8921,52	102,87	4623,02	4298,50
5.1.1	объем газа	тыс.руб.	1625,64	842,08	783,56	1654,90	101,80	857,55	797,35
5.1.2	цена газа	тыс.руб.	5335,10	5335,10	5335,10	5390,97	101,05	5390,97	5390,97
6	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	254,02	123,23	130,79	262,77	103,44	134,25	128,52
6.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	124,85	62,49	62,37	133,43	106,87	69,14	64,29
6.1.1	объем воды		4,70	2,35	2,35	4,70	100,00	2,44	2,26
6.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	67,37	32,99	34,38	67,37	100,00	32,99	34,38
6.3	Водоотведение	тыс.руб.	61,80	27,75	34,05	61,97	100,28	32,11	29,86
6.3.1	объем стоков		1,82	0,82	1,00	1,82	100,00	0,94	0,88
7	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1644,03	800,03	844,00	998,40	60,73	499,20	499,20
8	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	496,50	241,61	254,89	301,52	60,73	150,76	150,76
9	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1297,28	748,48	548,80	1564,12	120,57	810,50	753,61
9.1	количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	224,43	129,49	94,94	333,64	148,66	172,89	160,75
10	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1211,59	393,38	818,21	1211,59	100,00	621,91	589,68
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1211,59	393,38	818,21	1211,59	100,00	621,91	589,68
11	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1445,53	718,77	726,76	1445,53	100,00	749,06	696,48
13.1	Прочие расходы	тыс.руб.	1445,53	718,77	726,76	1445,53	100,00	749,06	696,48
14	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	474,19	474,19	0,00	474,19	100,00	238,36	235,83
14.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	362,26	362,26	0,00	362,26	100,00	181,13	181,13

14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	109,40	109,40	0,00	109,40	100,00	54,70	54,70
14.3	Прочие расходы	тыс.руб.	2,53	2,53	0,00	2,53	100,00	2,53	0,00
15	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	15496,09	7992,27	7503,83	15179,64	97,96	7827,05	7352,59
16	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	153,31	0,00	2,07	151,24
17	Товарная продукция	тыс.руб.	15496,09	7992,27	7503,83	15332,95	98,95	7829,12	7503,83
18	НВВ	тыс.руб.	15496,09	7992,27	7503,83	15332,95	98,95	7829,12	7503,83
19	Тариф	руб./Гкал	1395,92	1389,72	1402,58	1381,22	98,95	1361,35	1402,58

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 8921,52 тыс. руб. Принят расчетный объем газа - по заключению отдела технического аудита в размере 1654,9 тыс.м<sup>3</sup> (норматив удельного расхода топлива 154,9 кг.у.т/Гкал). Цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, 4 группа потребления и составила 5390,97 руб. тыс.м<sup>3</sup> (с учетом НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 262,77 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 133,43 тыс.руб., исходя из объема воды 4,7 тыс.м<sup>3</sup> - принятого по предложению организации – и тарифа 1 м<sup>3</sup> воды для ООО «Лаишевский Коммунальный Сервис»;

- химреагенты приняты по предложению организации и составили 67,37 тыс. руб.;

- расходы на водоотведение составили 61,97 тыс. руб., объем стоков принят в количестве 1,82 тыс.м<sup>3</sup> – по предложению организации, тариф ООО «Лаишевский Коммунальный Сервис».

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 998,4 тыс. руб. – со снижением к проекту организации на 645,63 тыс. руб. К расчету принята численность в количестве 8 чел. (оператор котельной – 6 чел., слесарь – 2 чел.), среднемесячная заработная составила 10400,00 руб. ФОТ принят с учетом отопительного сезона и с учетом перевода операторов в летний период на ремонт трассы (12 мес.).

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 301,52 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию для технологических целей приняты в сумме 1564,12 тыс. руб. Принято расчетное количество электроэнергии в размере 333,64 тыс. кВт.ч – по заключению отдела технического аудита. Тариф одноставочный (СН2), по данным мониторинга цен на электроэнергию за 2014 год ОАО «Татэнергосбыт» составил 4,69 руб.

6. Затраты на ремонт приняты в сумме 1211,59 тыс. руб. – по предложению организации, в том числе:

- материалы для текущего ремонта оборудования котельной на сумму 1211,59 тыс. руб.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 1445,53 тыс. руб., в том числе:

- прочие общепроизводственные расходы приняты по предложению организации в сумме 1445,53 согласно представленным документам:

Наименование статей расходов	Предбазовый период, тыс.руб.
Техобслуживание КИП и автоматики	191,60
Техобслуживание газового оборудования	201,60
Услуги автотранспорта	1052,33
ИТОГО	1445,53

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 474,19 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 362,26 тыс. руб. – по предложению организации. К расчету принята численность 2 чел., среднемесячная заработная плата – 15094,17 руб.;

- отчисления на социальные нужды – 109,4 тыс. руб. (30,2%);

- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 2,53 тыс. руб. - по предложению организации.

9. Валовая прибыль принята в сумме 153,31 тыс. руб., в том числе:

- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения – 153,31 тыс. руб.

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифа принята в сумме 15332,95 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 163,14 тыс. руб.

Предлагается установить тариф на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ООО РСК «Инженерные технологии» потребителям с. Габишево, в размере:

- со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2014 года – 1402,58 руб./Гкал (с учетом НДС).

Тариф для населения:

- со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2014 года – 1402,58 руб./Гкал (с учетом НДС).

7 октября 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям согласно приложению 1.

4. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Теплострой».

В Госкомитет обратилось ООО «Теплострой» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в с. Л. Кокушкино на регулируемый период 2014 года.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО «Теплострой» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 02.10.2014 № 292.

#### Компонент на холодную воду.

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Теплострой» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного постановлением Госкомитета от 29.11.2013 №10-51/кс в размере:

с 01.07.2014 – 21,60 руб/куб.м.

#### Компонент на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ООО «Теплострой» оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 22.11.2013 №5-32/тэ с 01.07.2014 потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии в размере – 1453,14руб/Гкал.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается установить:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал

		с 01.12. по 31.12. 2014 года	с 01.12.по 31.12. 2014 года
1	ООО «Теплострой» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	21,60	1453,14

7 октября 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Теплострой» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Теплострой».

Форма голосования открытая:  
«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Теплострой», согласно приложению 2.

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Приложение 1 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
от 10 октября 2014 г. № 32-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
теплоснабжающими организациями потребителям

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
	Лаишевский муниципальный район							
1	ООО «Производственно-строительная компания XXI век»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2014	1384,72	-	-	-	-	-
2	ООО РСК «Инженерные технологии»* с. Габишево							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2014	1402,58	-	-	-	-	-

<\*> применяет упрощенную систему налогообложения

Приложение 2 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
от 10 октября 2014 г. № 32-пр

Тариф на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения,  
поставляемую ООО «Теплострой»

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
		с 01.12.2014 по 31.12 2014	с 01.12.2014 по 31.12 2014
1	ООО «Теплострой»*	21,60	1453,14

<\*> применяет упрощенную систему налогообложения