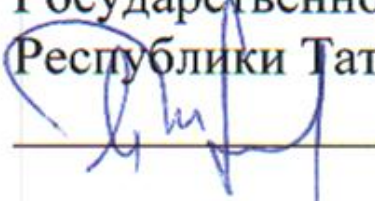




от 18 июля 2013 года

№ 24-ПР

г. Казань

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

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

### Члены Правления:

Штром А.Л., первый заместитель председателя;  
Борисова Л.П., заместитель председателя;  
Трегубенко Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений;  
Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций  
коммунальной сферы;

### от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Кубашева Э.Э., и.о. начальника отдела регулирования тарифов  
теплоснабжающих организаций;  
Маснавиева Р.Р., и.о. начальника отдела технического аудита;  
Русских Д.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за  
технологическое присоединение;  
Уразлина Л.Р., и.о. начальника юридического отдела;  
Нисифорова А.П., ведущий советник отдела регулирования тарифов на  
тепловую энергию в комбинированной выработке;  
Яруллина Р.И., ведущий консультант отдела регулирования тарифов  
теплоснабжающих организаций;

### Повестка дня:

1. О внесении изменений в постановление Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012г. №5-39/э «Об установлении  
тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями

ОАО «ТГК-16», осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Республики Татарстан.

*Выступающий – А.П. Нисифорова*

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО НПФ «Металлимпресс».

*Выступающий – Д.А. Русских*

3. Об установлении согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.».

*Выступающий – Д.А. Русских*

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ВодоТехноСервис» потребителям.

*Выступающий – Р.И. Яруллина*

5. Разное.

### **Рассмотрели:**

#### **1. Слушали:**

Нисифорова А.П. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012г. №5-39/э «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями ОАО «ТГК-16», осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Республики Татарстан».

Федеральной службой по тарифам рассмотрено заявление ОАО «ТГК-16» о разногласиях между ОАО «ТГК-16» и Госкомитетом (регистрационный № ФСТ-2676-27 от 05.02.2013), связанных с установлением тарифов на тепловую энергию.

В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 04 июля 2013 г. № 129-э/3 «О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, между ОАО «ТГК-16» и Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (№ ФСТ-2676-27 от 05.02.2013 г.)» признан экономически обоснованным размер расходов, учитываемых при установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ТГК-16», на 2013 г. по следующим статьям затрат:

- «Расходы на ремонт» – 231 304,50 тыс. руб.;
- «Прочие расходы» – 107 354,75 тыс. руб.

При этом указанным приказом Госкомитету предписано установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ТГК-16», на 2013 г. с учетом дополнительных расходов в общей сумме 7 897,06 тыс. руб., в том числе по статьям затрат: «Расходы на ремонт» – 5 397,37 тыс. руб., «Прочие расходы» – 2 499,69 тыс. руб.

Тарифы на тепловую энергию, производимую ОАО «ТГК-16», на 2013 год, установлены постановлением Госкомитета от 24.12.2012 №5-39/э, которые рассчитаны исходя из необходимой валовой выручки и объема отпуска тепловой энергии в следующих размерах:

- в первом полугодии 2013 года – необходимая валовая выручка – 4 599 610,98 тыс. руб.; отпуск тепловой энергии - 9 541,30 тыс. Гкал;

- во втором полугодии 2013 года – необходимая валовая выручка – 5038799,88 тыс. руб.; отпуск тепловой энергии – 8 899,99 тыс. Гкал;

- всего за 2013 год - необходимая валовая выручка – 9 638 410,86 тыс. руб.; отпуск тепловой энергии – 18 441,29 тыс. Гкал.

С учетом требований Федеральной службы по тарифам о необходимости дополнительного учета 7897,06 тыс. руб. по статьям «затраты на ремонт» и «прочие расходы», необходимая валовая выручка компании в 2013 году составит 9 646 307,92 тыс. руб.

Учитывая, что ОАО «ТГК-16» в январе – июле 2013 г. отпускает тепловую энергию по тарифам, установленным постановлением Госкомитета от 24.12.2012 №5-39/э, необходимая валовая выручка и отпуск тепловой энергии составят:

- в первом полугодии 2013 года – необходимая валовая выручка – 4 599 610,98 тыс. руб.; отпуск тепловой энергии - 9 541,30 тыс. Гкал;

- в июле 2013 года - необходимая валовая выручка – 720 528,84 тыс. руб.; отпуск тепловой энергии – 1 219,02 тыс. Гкал;

- в августе – декабре 2013 года – необходимая валовая выручка – 4 326 168,10 тыс. руб.; отпуск тепловой энергии – 7 680,97 тыс. Гкал;

- всего за 2013 год - необходимая валовая выручка – 9 646 307,92 тыс. руб.; отпуск тепловой энергии – 18 441,29 тыс. Гкал.

Средний тариф на производство тепловой энергии составит:

- в первом полугодии 2013 года – 482,07 руб./Гкал;

- во втором полугодии - 567,05 руб./Гкал, рост к тарифу первого полугодия – 117,6 %; рост к ранее установленному тарифу на данный период – 100,2 %;

- средневзвешенный тариф 2013 года – 523,08 руб./Гкал – рост к уровню 2012 года – 110,6%.

Таким образом, тарифы на тепловую энергию (с дифференциацией по видам теплоносителя), производимую ОАО «ТГК-16», с 01 августа 2013 года составят:

- горячая вода – 435,98 руб./Гкал рост к ранее установленному тарифу на данный период – 100,2%;

- пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> – 539,29 руб./Гкал рост к ранее установленному тарифу на данный период – 100,2%;

- пар давлением свыше 13,0 кг/см<sup>2</sup> – 596,29 руб./Гкал рост к ранее установленному тарифу на данный период – 100,2%;

- острый и редуцированный пар – 649,73 руб./Гкал рост к ранее установленному тарифу на данный период – 100,2%.

На основании вышеизложенного, в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 04 июля 2013 г. № 129-э/3, Госкомитетом предлагается:

Внести изменение в постановление Госкомитета от 24.12.2012 №5-39/э и установить с 01 августа 2013 года тарифы на тепловую энергию, производимую электрическими станциями ОАО «ТГК-16», осуществляющими производство в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный 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 кг/см <sup>2</sup>	
Тариф с 01.08.2013 г.						
Одноставочный, руб./Гкал	435,98	-	-	539,29	596,29	649,73

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012г. №5-39/э «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями ОАО «ТГК-16», осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Республики Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 г. №5-39/э «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями ОАО «ТГК-16», осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Республики Татарстан» следующее изменение:

пункт 1 приложения 2 изложить в следующей редакции:

1	ОАО «ТГК-16»						
1.1	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	Одноставочный, руб./Гкал	435,98	-	-	539,29	596,29	649,73

**2. Слушали:**

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО НПФ «Металлимпресс».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств

ООО НПФ «Металлимпресс» с заявленной мощностью 230 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО НПФ «Металлимпресс» (строящийся завод по производству подвесных потолочных плит ООО «Армстронг Билдинг Продактс») расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Почтовый адрес ООО НПФ «Металлимпресс»: 603005, г.Нижний Новгород, ул. Варварская, д.7., оф.16. Руководитель проекта – Никитин Андрей Владимирович.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 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).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО НПФ «Металлимпресс» составляет 21 941,52 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», составит по видам работ:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 6 684 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 3 320 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 11 937,52 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 95,40 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО НПФ «Металлимпресс» с заявленной мощностью 230 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения в размере 21 941,52 руб. (без учета НДС).

16 июля 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО НПФ «Металлимпресс» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО НПФ «Металлимпресс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

### **Решили:**

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО НПФ «Металлимпресс» согласно приложению 1.

2.2. Рекомендовать ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» 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.

### **3. Слушали:**

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.» с заявленной мощностью 630 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.» расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», ул. Ш-2, стр.15/5.

Почтовый адрес АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.»: 423600, РТ, г. Елабуга, ул. 10 лет Татарстана, д.8., а/я 2. Глава представительства - Мурат Хилми Йылдырым Акар.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 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).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению

к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.» составляет 21 941,52 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», составит по видам работ:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 6 684 руб.;

- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 3 320 руб.;

- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 11 937,52 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 34,83 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.» с заявленной мощностью 630 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения в размере 21 941,52 руб. (без учета НДС).

16 июля 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

#### **Решили:**

3.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.» согласно приложению 2.

3.2. Рекомендовать ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» 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.

#### **4. Слушали:**

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ВодоТехноСервис» потребителям».

На основании заявления ООО «ВодоТехноСервис» об установлении тарифов на тепловую энергию приказом Госкомитета от 03.07.2013 № 181 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВодоТехноСервис» открыто тарифное дело № 20-159/тэ.

ООО «ВодоТехноСервис» расположено по адресу п. Кукмор, ул. Ленина, д.148.

Руководитель ООО «ВодоТехноСервис» – директор Гимадиев Наиль Габдулхаевич.

Организация для утверждения тарифа обратилась впервые (заявление от 28.06.2013 вх. №3498).

Организация работает по упрощенной системе налогообложения.

ООО «ВодоТехноСервис» обеспечивает тепловой энергией (отопление в горячей воде) бюджетные учреждения.

Источником тепловой энергии являются 40 котельных с установленной мощностью 17,08 Гкал/час. Котельные эксплуатируются по договору субаренды, субарендодателем является ООО «Инженерные сети». Протяженность сетей отопления в двухтрубном исчислении составляет 4597,0 м.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2. Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации можно оценить, как достоверные, ответственность за достоверность данных несет организация.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал)

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2013г.	Принято ГКРТТ на 2013г.	Отклонение (%)
1	Производство тепловой энергии	25354,0	24872,1	98,1
	Собственные нужды котельной	208,0	208,0	100,0
2	Потери	2286,0	1804,1	78,9
3	Полезный отпуск в том числе:	22860,0	22860,0	100,0
3.1.	бюджетные потребители	22860,0	22860,0	100,0

Госкомитетом проведена корректировка баланса тепловой энергии в части снижения потерь тепловой энергии до нормативного уровня 1804,1 Гкал на основании заключения отдела технического аудита.

При расчете тарифа на 2013 год приняты следующие показатели баланса тепловой энергии:

- производство тепловой энергии – 24872,1 Гкал;
- собственные нужды котельной – 208,0 Гкал (0,8%) по предложению организации;
- потери тепловой энергии – 1804,1 Гкал (7,3%) по заключению тех.аудита,
- полезный отпуск – 22860,0 Гкал (91,9%) по предложению организации,

в том числе:

- отпуск бюджетным потребителям – 22860,0 Гкал (100,0%).

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2013 год составила 43501,00 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2013 год составил:

на I полугодие 2013г. – 1831,36 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 01 июля 2013 года – 2014,52 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 110,0%.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВодоТехноСервис», 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 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2.

При формировании тарифов на 2013 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат ООО «ВодоТехноСервис» с разбивкой по периодам регулирования на 2013 год:

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на 2013 год			Утверждено органом регулирования на 2013 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		нет	нет			нет	нет
2	Выработано	Гкал	25354,00	15446,00	9908,00	25354,00	100,00	15153,50	9718,60
3	Собственные нужды котельных	Гкал	208,00	126,00	82,00	208,00	100,00	126,00	82,00
4	Потери	Гкал	2286,00	1393,00	893,00	2286,00	100,00	1100,50	703,60
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	22860,00	13927,00	8933,00	22860,00	100,00	13927,00	8933,00
5.1	Горячая вода	Гкал	22860,00	13927,00	8933,00	22860,00	100,00	13927,00	8933,00
5.1.1	Бюджетные потребители	Гкал	22860,00	13927,00	8933,00	22860,00	100,00	13927,00	8933,00
6	Топливо на технологические цели, в т.ч.:	тыс.руб.	16358,53	8792,19	7566,34	17622,01	107,72	10147,37	7474,64
6.1	Газ природный	тыс.руб.	16358,53	8792,19	7566,34	17622,01	107,72	10147,37	7474,64
6.1.1	Цена газа	руб.тыс.м <sup>3</sup>	4293,32	4038,25	4633,40	5039,73	117,39	4765,14	5467,44
6.1.2	Объем газа	тыс.м <sup>3</sup>	3810,23	2177,23	1633,00	3496,62	91,77	2129,50	1367,12
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	386,52	197,41	189,11	189,94	49,14	113,31	76,63
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	294,59	174,15	120,43	98,10	33,30	58,08	40,03
7.1.1	Тариф на воду	руб.м <sup>3</sup>	23,24	22,55	24,31	23,24	99,99	22,55	24,31
7.1.2	Объем воды	тыс.м <sup>3</sup>	12,68	7,72	4,95	4,22	33,30	2,58	1,65
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	49,82	0,00	49,82	49,82	100,01	30,39	19,43
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	42,12	23,26	18,86	42,01	99,76	24,84	17,17
7.3.1	Тариф на водоотведение	руб.м <sup>3</sup>	24,36	23,54	25,45	24,28	99,70	23,54	25,45
7.3.2	Объем стоков	тыс.м <sup>3</sup>	1,73	0,99	0,74	1,73	100,06	1,06	0,67
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	8216,56	4695,18	3521,38	8216,56	100,00	4108,28	4108,28
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производств. рабочих	тыс.руб.	2481,40	1417,94	1063,46	2481,40	100,00	1240,70	1240,70
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3038,32	1737,25	1301,07	3180,51	104,68	1853,38	1327,14
10.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	652,00	372,80	279,20	652,00	100,00	397,72	254,28
10.2	Тариф на электроэнергию	руб.кВт.ч	4,66	4,66	4,66	4,88	104,68	4,66	5,22
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	5006,82	3580,51	1426,31	2090,76	41,76	1275,36	815,40
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	5006,82	3580,51	1426,31	2090,76	41,76	1275,36	815,40

13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	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	0,00	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	5463,70	3399,13	2064,57	4515,36	82,64	2693,62	1821,74				
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	227,30	113,65	113,65	0,00	0,00	0,00	0,00				
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	68,64	34,32	34,32	0,00	0,00	0,00	0,00				
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	156,00	136,00	20,00	156,00	100,00	78,00	78,00				
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	5011,76	3115,16	1896,60	4359,36	86,98	2615,62	1743,74				
16	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	2549,15	1685,70	863,45	1867,25	73,25	1006,55	860,69				
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	227,30	0,00	113,65	113,65				
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	68,65	0,00	34,32	34,32				
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	10,00	0,00	10,00	10,00	100,00	10,00	0,00				
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	112,60	84,45	28,15	12,00	10,66	12,00	0,00				
16.10	Арендная плата	тыс.руб.	600,00	452,20	147,80	600,00	100,00	300,00	300,00				
16.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязательные платежи и сборы), в т.ч.:	тыс.руб.	330,00	200,00	130,00	330,00	100,00	165,00	165,00				
1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4	др. налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	330,00	200,00	130,00	330,00	100,00	165,00	165,00				
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1496,55	949,05	547,50	619,30	41,38	371,58	247,72				
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	43501,00	25505,32	17995,69	40163,79	92,33	22438,56	17725,22				
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
19	Товарная продукция	тыс.руб.	43501,00	25505,32	17995,69	40163,79	92,33	22438,56	17725,22				
20	Неполученный по независимым причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
21	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
22	НВВ	тыс.руб.	43501,00	25505,32	17995,69	40163,79	92,33	22438,56	17725,22				
23	Тариф	руб./Гкал	1902,93	1831,36	2014,52	1756,95	92,33	1611,16	1984,24				

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 17622,01 тыс. руб. с ростом к предложению организации на 1263,48 тыс.руб. Организацией расходы по газу указаны не верно (без учета НДС).

Объем газа принят в размере 3496,62 тыс. м<sup>3</sup> со снижением до нормативного уровня на основании технического заключения.

Котельные относятся к V, VI группам потребителей для которых среднегодовая цена газа с учетом транспортировки по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами составила 5039,73 руб./тыс.м<sup>3</sup> (с учетом НДС).

2. Расходы на сырье и основные материалы приняты в сумме 189,94 тыс.руб., в том числе:

- вода на технологические цели в сумме 98,10 тыс.руб., объемы воды на технологические цели принят согласно технического заключения в количестве 4,22 тыс.м<sup>3</sup>;

- химреагенты в сумме 49,82 тыс.руб.;

- водоотведение в сумме 42,01 тыс.руб., объем стоков принят по предложению организации.

Цены на воду и водоотведение учтены согласно постановлению Госкомитета для ООО «ВодоТехноСервис» от 16.11.2012 № 10-29/жкх.

3. Расходы на оплату труда производственных рабочих.

Согласно представленному штатному расписанию численность операторов котельных предприятия составляет 84 человека (80 операторов и 4 мастера). По предложению организации фонд оплаты труда составил 8216,56 тыс.руб. при среднемесячной заработной плате мастеров 14896,0 руб. и операторов 11721,18 руб. (с учетом отопительного сезона на 8 мес.).

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 2481,40 тыс. руб.

5. Расходы электроэнергии на технологические цели определены в сумме 3180,51 тыс. руб. с учетом индексации с 01.07.2013 на 12% . Объем электроэнергии принят по предложению организации 652,0 тыс. кВтч.

Средневзвешенный одноставочный тариф (НН) на I полугодие 2013 г. принят в сумме 4,66 руб./кВт\*ч (с учетом НДС) согласно предложению организации.

6. Расходы на текущий ремонт приняты в сумме 2090,76 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 2916,06 тыс.руб., приняты следующие расходы:

- материалы на текущий ремонт в сумме 576,14 тыс. руб.;

- ФОТ ремонтного персонала (9 штат.ед.) 1163,30 тыс. руб. (средняя заработная плата составит 10771,20 руб.);

- отчисления на соц.нужды 351,32 тыс. руб..

Не принята смета на техническое перевооружение котельной школы №4 по ул.Мичурина. д.35 в п.г.т. Кукмор на сумму 750,24 тыс.руб. Госкомитет предлагает

выполнить данные работы арендодателю за счет арендной платы согласно п.2.3 договора аренды муниципального имущества №48 от 20.05.2013.

7. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 4515,36 тыс. руб. (со снижением к предложению организации на 948,34 тыс.руб.), в том числе:

- расходы на охрану труда приняты по предложению организации в сумме 156,00 тыс.руб.;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 4359,36 тыс.руб. в т.ч.:

- тех.обслуживание КИП и А котлов, оборудования – 832,03 тыс.руб.,

- тех.обслуживание газового хозяйства – 992,60 тыс.руб.,

- поверка приборов учета – 328,34 тыс.руб.,

- тех.обслуживание электрооборудования и заземления – 364,73 тыс.руб.;

- заправка огнетушителей – 15,66 тыс.руб.;

- периодичный осмотр дымоходов и вентканалов – 100,0 тыс.руб.,

- экспертиза дымовой трубы 165,00 тыс.руб.,

- расходы на подготовку и переподготовку кадров – 3,95 тыс.руб.

- услуги автотранспорта в сумме 727,00 тыс.руб.( расходы на покупку ГСМ).

Фонд оплаты труда цехового персонала с отчислениями на социальные нужды на общую сумму 295,94 тыс.руб. учтены по статье «общехозяйственные расходы».

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1867,25 тыс.руб. в т.ч.:

- ФОТ АУП принят в сумме 227,30 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды учтены в размере 30,2 % от ФОТ и составят 68,64 тыс. руб.;

- средства на страхование приняты в сумме 10,00 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы учтена в сумме 12,00 тыс. руб. (за основу принят расчет организации-аналога);

- сумма арендной платы принят по предложению организации в сумме 600,00 тыс.руб.;

- налог при упрощенной системе налогообложения учтен по предложению организации в сумме 330,00 тыс. руб.( 1,0% от дохода);

- прочие расходы приняты в сумме 619,30 тыс.руб., в том числе: услуги сторонних организации в сумме 322,70 тыс.руб. по предложению организации. Не приняты услуги автотранспорта на сумму 702,25 тыс.руб. и расходы на покупку ГСМ в сумме 175,60 тыс.руб., которые учтены в общепроизводственных расходах.

9. Валовая прибыль организацией не заявлена.

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в размере 40163,79 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2013 год, отпускаемую ООО «ВодоТехноСервис» потребителям со дня опубликования – 1984,24 руб./Гкал (с учетом НДС).

16 июля 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ВодоТехноСервис» 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 ООО «ВодоТехноСервис» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

**Решили:**

4.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ВодоТехноСервис» потребителям, согласно приложению 3.

4.2. Рекомендовать ООО «ВодоТехноСервис» разработать план мероприятий, направленный на поэтапную оптимизацию расходов, учитываемых Госкомитетом в тарифе на тепловую энергию.

Протокол вела



Л.В. Трегубенко

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств  
ООО НПФ «Металлимпресс» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для  
осуществления технологического присоединения

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 684,00
2.	Разработка сетевой организации проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 320,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 937,52
7.	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств  
АО «Тепе Иншаат Санайи А.Ш.» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для  
осуществления технологического присоединения

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 684,00
2.	Разработка сетевой организации проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 320,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 937,52
7.	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52

Тариф на тепловую энергию, поставляемую  
 обществом с ограниченной ответственностью «ВодоТехноСервис» потребителям

№ п/п	Наименование муниципального образования, теплоснабжающей организации, категории потребителей	Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный 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>	
	Кукморский муниципальный район						
1	ООО «ВодоТехноСервис»*						
1.1	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (с учетом НДС):						
	Одноставочный, руб./Гкал	1984,24	-	-	-	-	-

(\*) - организация применяет упрощенную систему налогообложения