

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ В.М. Иконников

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания коллегии агентства по тарифам и ценам**  
**Архангельской области**

05 декабря 2013 г.

№ 75

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Иконников В.М. – руководитель агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области

Секретарь коллегии:

Главацкая А.Н. – заместитель начальника отдела правовой,  
протокольной и кадровой работы агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Трескина Е.В. – заместитель руководителя агентства –  
начальник отдела регулирования в  
транспортном комплексе и  
непроизводственной сфере агентства по  
тарифам и ценам Архангельской области

Юдин С.В. – заместитель руководителя агентства –  
начальник отдела регулирования в  
электроэнергетике агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Кузнецов А.А. – начальник отдела правовой, протокольной и  
кадровой работы агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Мищук Е.С. – начальник отдела регулирования в сфере  
теплоснабжения агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Попова Е.А. – начальник отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Приглашенные:

Белых А.А. – директор МП МО «Котлас» «Объединение котельных и тепловых сетей»

Казакова Т.Н. – главный экономист МП МО «Котлас» «Объединение котельных и тепловых сетей»

Мазина Л.В. – начальник отдела бизнес-планирования ОАО «ТГК-2»

Волочкова Т.Г. – директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-2»

Качегова А.Е. – заместитель начальника планово-экономического отдела ОАО «Архангельская областная энергетическая компания»

Иванова Т.А. – ведущий экономист ОАО «Архангельская областная энергетическая компания»

Иконников В.М. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территориях муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Приозерное» «Усачево» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Приозерное» муниципального образования «Каргопольский муниципальный район».

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Приозерное» «Архангело» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Приозерное» муниципального образования «Каргопольский муниципальный район».

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Ошевенское» «Ошевенское» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ошевенское» муниципального образования «Каргопольский муниципальный район».

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Печниковское» «Печниково» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Печниковское» муниципального образования «Каргопольский муниципальный район».

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования «Котлас» «Объединение котельных и тепловых сетей» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Котлас».

7. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую открытым акционерным обществом «Архангельская областная энергетическая компания» на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

8. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Лешуконская управляющая компания» на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

9. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ООО «МПК» на территории муниципального образования «Верхнетоемское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».

---

**1. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территориях муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».**

Докладчик – начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Мищук Е.С.

Присутствовали – Мазина Л.В., Волочкова Т.Г.

**СЛУШАЛИ:**

Мищук Е.С. проинформировал о порядке расчета и уровне платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территориях муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».

Предложил следующее:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территориях муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, в размере 550 рублей (с НДС).

Определить объем выпадающих доходов ОАО «ТГК-2» при осуществлении подключения к системе теплоснабжения на территориях муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, в размере 26,405 млн. рублей.

2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Город Архангельск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в следующем размере:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
2	3
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	187,61
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	8 117,37
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-

4. Налог на прибыль	-
---------------------	---

3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Город Архангельск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в следующем размере:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
2	3
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	187,61
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	8 583,98
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4. Налог на прибыль	-

4. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в следующем размере:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
2	3

1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	285,95
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	5 508,10
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4. Налог на прибыль	-

5. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, в следующем размере:

Наименование расходов
2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:
2.1. Надземная (наземная) прокладка
50 - 250 мм
251 - 400 мм
401 - 550 мм
551 - 700 мм
701 мм и выше

2.2. Подземная прокладка, в том числе:
2.2.1 канальная прокладка:
50 - 250 мм
251 - 400 мм
401 - 550 мм
551 - 700 мм
701 мм и выше
2.2.2 бесканальная прокладка:
50 - 250 мм
251 - 400 мм
401 - 550 мм
551 - 700 мм
701 мм и выше
3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)
4. Налог на прибыль

Мазина Л.В. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний. Сообщила, что разногласия относительно предлагаемых размеров платы представлены письменно и просила учесть их при принятии решения по настоящему вопросу.

**РЕШИЛИ:**

Установить предлагаемую плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территориях муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,  
 Попова Е.А., Кузнецов А.А. (всего 6 человек);  
 «против» и «воздержавшихся» – нет.

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Приозерное» «Усачево» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Приозерное» муниципального образования «Каргопольский муниципальный район».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

**СЛУШАЛИ:**

Абиева Л.М. проинформировала о порядке расчета долгосрочных параметров регулирования деятельности и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП МО «Приозерное» «Усачево» на 2014-2016 годы:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	1999,0	-	0,50
2015	2072,0	1	0,50
2016	2148,0	1	0,50

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:  
для прочих потребителей:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 3128,00 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 3272,00 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 3272,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 3494,00 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 3494,00 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 3519,00 руб./Гкал.

для населения:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1245,33 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1245,33 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 1245,33 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 1303,86 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1303,86 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1365,14 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию:



№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	4 000	-675	4 223	4 393	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 999	-97	2 072	2 148	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	44	-11	46	47	Затраты сформированы исходя из фактических расходов отчетного года с учетом индекса потребительских цен ИПЦПП <sub>2014</sub> - 104,8 и ИПЦПП <sub>2013</sub> - 102,4.
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0	-130	0	0	Ремонт подрядным способом предприятием не планируется.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 515	204	1 571	1 628	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0	0	0	0	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	107	64	111	115	
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	332	-224	345	357	Расходы по фонду оплаты труда АУП сформированы в доле на теплоснабжение 71,3 % в количестве 0,7 ед. (1*71,3%) и средней з/пл 15047,11 руб. Прочие затраты установлены по фактическим расходам отчетного периода.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	603	23	676	695	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	тыс.руб.	7	-8	7	7	Расходы сформированы в размере необходимой суммы для оплаты платежей за загрязнение окружающей среды в пределах установленных лимитов.

	установленных нормативов и (или) лимитов						
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	138	-30	138	138	Расходы сформированы на экономически обоснованном уровне оплаты арендных платежей.
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	458	62	531	550	
<b>1.3.</b>	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 338	-531	1 411	1 482	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	819	-560	865	907	Цена на дрова 633,39 руб. за 1 куб.м принята с учетом индекса цен производителей ИЦППП <sub>2014</sub> =105,1 от предусмотренной в тарифе 2013 года; нормативный расход топлива составил 1094,54 куб.м. Цена на древесные отходы 4011,23 руб. за 1 куб.м принята с учетом индекса цен производителей ИЦППП <sub>2014</sub> =105,1 от фактической цены древесных отходов в 2013 году; нормативный расход топлива составил 31.29 т.
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	520	29	547	575	
<b>1.4.</b>	Прибыль	тыс.руб.	60	-70	64	68	Приняты расходы в сумме 59,70 тыс. руб., в том числе на образование нормативной минимальной прибыли в размере 0,5 процентов от суммы расходов подконтрольных, неподконтрольных и на приобретение энергетических ресурсов – 19,7 тыс. руб. и на уплату минимального налога при упрощенной системе налогообложения в размере 1 процента от необходимой валовой выручки – 40,0 тыс. руб.
<b>2.</b>	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1253,34	23,74	1253,34	1253,34	
<b>3.</b>	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	древесные отходы	%			105,60%	104,90%	

	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
4.	Индекс изменения количества активов	%	0		0	0	
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал					
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	484,80	0,00	484,80	484,80	
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал					
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,175	-0,088			Учен в соответствии с применяемыми котельным оборудованием и видом топлива.

**3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Приозерное» «Архангело» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Приозерное» муниципального образования «Каргопольский муниципальный район».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

**СЛУШАЛИ:**

Абиева Л.М. проинформировала о порядке расчета долгосрочных параметров регулирования деятельности и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП МО «Приозерное» «Архангело» на 2014-2016 годы:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	1656,0	-	0,50
2015	1716,0	1	0,50
2016	1779,0	1	0,50

2) установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:  
для прочих потребителей:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 2649,00 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 2770,00 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 2770,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 2860,00 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 2860,00 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 3020,00 руб./Гкал.

для населения:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1262,95 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1262,95 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 1262,95 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 1322,31 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1322,31 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1384,46 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	4 227	-1 342	4 388	4 570	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 656	-1 465	1 716	1 779	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	133	-43	138	143	Расходы сформированы по результатам оценки эксперта.
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	29	-966	30	31	Расходы приняты на уровне фактических расходов предприятия за 6 месяцев 2013 года.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 101	-16	1 141	1 183	Затраты сформированы исходя из нормативной численности 7,3 ед. и средней заработной платы, установленной согласно штатного расписания предприятия - 12570,41 руб.
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	12	0	13	13	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	28	-8	30	31	Расходы приняты на уровне фактических расходов предприятия за 2012 года с учетом индексов цен производителей ИЦППП <sub>2014</sub> =104,8 и ИЦППП <sub>2013</sub> =102,4
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	352	-431	364	378	Расходы сформированы по результатам оценки эксперта.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	544	13	631	647	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	8	3	8	8	

	Амортизация основных средств	тыс.руб.	171	-17	171	171	Расходы сформированы по результатам оценки эксперта.
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	364	27	451	468	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 964	102	1 975	2 073	Цена на дрова 571 руб. за 1 куб.м принята по предложению агентства (индекс цен производителей ИЦППП <sub>2014</sub> =105,1); нормативный расход топлива составил 1561,79 куб.м.
	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 424	97	1 504	1 578	
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	447	6	471	495	
	Расходы на воду	тыс.руб.	92	-2	0	0	Тарифы на воду применены фактически действующие с учетом индекса цен производителей ИЦППП <sub>2014</sub> =104,8 с 01.07.2014; затраты сформированы исходя из нормативного удельного расхода на выработку 1 Гкал: 0,45 куб.м.
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	63	8	67	71	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1565,7	43,7	1565,7	1565,7	
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал					

	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1057,3	0,0	1057,3	1057,3	Объем учтен на уровне, принятом в тарифе 2013 года.
б.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал					
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,202	-0,058			Учтен в соответствии с применяемыми котельным оборудованием и видом топлива.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,  
 Попова Е.А., Кузнецов А.А. (всего 6 человек);  
 «против» и «воздержавшихся» – нет.

**4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Ошевенское» «Ошевенское» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ошевенское» муниципального образования «Каргопольский муниципальный район».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

**СЛУШАЛИ:**

Абиева Л.М. проинформировала о порядке расчета долгосрочных параметров регулирования деятельности и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП МО «Ошевенское» «Ошевенское» на 2014-2016 годы:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	1606,0	-	0,50
2015	1664,0	1	0,50
2016	1725,0	1	0,50

2) установить следующие тарифы на тепловую энергию:

для прочих потребителей:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 3073,00 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 3215,00 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 3215,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 3484,00 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 3450,00 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 3450,00 руб./Гкал.

для населения:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1185,40 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1185,40 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 1185,40 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 1241,11 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1241,11 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1299,45 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию:



№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	3 630	-262	3 838	3 995	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 606	-301	1 664	1 725	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	16	9	17	17	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0	-543	0	0	Ремонт подрядным способом предприятием не планируется.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 294	258	1 341	1 390	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	12	0	12	13	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	10	0	10	10	
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	274	-26	284	295	Расходы сформированы в доле на теплоснабжение 58,3 % от общей суммы общехозяйственных расходов согласно приказу об учетной политике, пропорционально доходам за отчетный период.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	518	70	584	601	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	127	-9	127	127	Расходы сформированы на экономически обоснованном уровне.
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	392	79	457	474	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 452	-46	1 531	1 607	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	836	-61	883	926	Цена на дрова 617,09 руб. за 1 куб.м принята по предложению агентства с учетом расходов на транспортировку, разделку и расколку; нормативный расход топлива составил 1355,07 куб.м .
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	545	20	573	603	

	Расходы на воду	тыс.руб.	71	-6	75	78	Тарифы на воду применены установленные с 01.01.2014 и 01.07.2014г. соответственно; затраты сформированы исходя из нормативного удельного расхода на выработку 1 Гкал: 0,43 куб.м.
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	54	16	58	62	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1157,9	26,7	1157,9	1157,9	
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
4.	Индекс изменения количества активов	%	0		0	0	
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал					
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	507,3	-0,7	507,3	507,3	Учен в соответствии с техническими показателями тепловых сетей.
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал					
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,216	-0,044			Учен в соответствии с применяемыми котельным оборудованием и видом топлива.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,  
Попова Е.А., Кузнецов А.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Печниковское» «Печниково» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Печниковское» муниципального образования «Каргопольский муниципальный район».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

**СЛУШАЛИ:**

Абиева Л.М. проинформировала о порядке расчета долгосрочных параметров регулирования деятельности и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП МО «Печниковское» «Печниково» на 2014-2016 годы:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	2395,0	-	0,50
2015	2482,0	1	0,50
2016	2573,0	1	0,50

2) установить следующие тарифы на тепловую энергию:

для прочих потребителей:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 2595,00 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 2706,00 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 2706,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 2884,00 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 2884,00 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 2908,00 руб./Гкал.

для населения:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1044,93 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1097,56 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 1097,56 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 1149,15 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1149,15 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1203,16 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	4 348	-2 378	4 580	4 762	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2 395	-1 578	2 482	2 573	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	133	117	138	143	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0	-484	0	0	Ремонт подрядным способом предприятием не планируется.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 683	-463	1 745	1 808	Затраты сформированы исходя из нормативной численности 14,2 ед. и средней заработной платы 9877,87 руб., установленной согласно действующему штатному расписанию предприятия с учетом индекса потребительских цен ИПЦ <sub>2014</sub> - 105,6.
	Цеховые расходы	тыс.руб.	67	-247	70	72	Расходы сформированы по оценке эксперта.
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	511	-501	530	549	Расходы по фонду оплаты труда АУП сформированы в доле на теплоснабжение 59,6 % в количестве 2,38 ед. (4,0*59,6%) и средней з/пл 13006,08 руб. Прочие затраты установлены по оценке эксперта.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	637	-256	772	795	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	14	-89	14	14	Расходы сформированы в размере необходимой суммы для оплаты платежей за загрязнение окружающей среды в пределах установленных лимитов.

	Амортизация основных средств	тыс.руб.	115	-26	115	115	Расходы сформированы на экономически обоснованном уровне.
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	508	-140	643	667	Определены в размере 30,2% от ФОТ.
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 252	-493	1 256	1 319	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	715	-471	755	792	Цена на дрова 527,85 руб. за 1 куб.м принята с учетом индекса цен производителей ИЦППП <sub>2014</sub> =105,1 от предусмотренной в тарифе 2013 года; нормативный расход топлива составил 1355,2 куб.м .
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	476	-6	501	527	Тарифы на электроэнергию применены фактически действующие с 01.09.2013, индекс цен производителей ИЦППП <sub>2014</sub> =100,0 с 01.07.2014; затраты сформированы исходя из удельного нормативного расхода 36.00 кВт/ч на выработку 1 Гкал т/э.
	Расходы на воду	тыс.руб.	60	-17	0	0	Тарифы на воду применены установленные с 01.01.2014 и 01.07.2014г. соответственно; затраты сформированы исходя из нормативного удельного расхода на выработку 1 Гкал: 0,46 куб.м.
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	65	-51	70	74	Минимальный нормативный уровень прибыли - 0.5%; для уплаты минимального налога при УСН - 1% от доходов.
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1644,9	349,3	1644,9	1644,9	
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал					

	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	146,6	-138,3	146,6	146,6	Учен в соответствии с техническими показателями тепловых сетей.
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал					
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,201	-0,059			Учен в соответствии с применяемыми котельным оборудованием и видом топлива.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,  
Попова Е.А., Кузнецов А.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования «Котлас» «Объединение котельных и тепловых сетей» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Котлас».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Репницына Т.В.

**СЛУШАЛИ:**

Репницына Т.В. проинформировала о порядке расчета долгосрочных параметров регулирования деятельности и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года:  
для прочих потребителей – 1698,00 руб./Гкал;  
для населения – 2003,64 руб./Гкал;  
с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года:  
для прочих потребителей – 1723,00 руб./Гкал;  
для населения – 2033,14 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию:



№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				значение	основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	543 725,5	-23 822,0	
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	514 985,5	-16 391,6	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	192 722,2	-5 498,6	Цена на природный газ принята с календарной разбивкой: с 01.01.2014 по 30.06.2014 - 3964,93 руб./тыс. куб. м без НДС согласно представленной счет-фактуре за октябрь 2013 года; с 01.07.2014 по 31.12.2014 предусмотрено: сохранение оптовой цены на газ на действующем уровне, утвержденная спец.надбавка в размере 45,73 руб./тыс. куб. м, рост тарифа за транспортировку газа и платы за снаб.-сбыт. услуги на 114,6% согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов. Цена на уголь принята в размере 2714,6 руб./т исходя из цены за октябрь 2013 года с учетом индекса цен производителей угля энергетического каменного, прогнозируемого Минэкономразвития РФ на 2014 год, 99,8%.
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс.руб.	115 269,1	-1 480,4	
	расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	55 741,7	1 827,1	Приняты исходя из объемов покупаемой тепловой энергии в соответствии с подписанными доп. соглашениями на 2014 год и установленным тарифами на тепловую энергию.

	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	52 944,8	-3 239,1	Затраты приняты исходя из удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии 30,0 кВт*ч/Гкал (на уровне, предусмотренном в тарифе на 2013 год) и среднего сложившегося тарифа за 9 месяцев 2013 года в размере 4,813 руб./кВт*ч без НДС с учетом сохранения его размера с 01.07.2014 согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов.
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	6 582,5	-68,4	
	водоснабжение	тыс.руб.	5 016,4	-52,1	Расходы на воду приняты исходя из удельного потребления воды на производство и передачу тепловой энергии 0,51 куб. м/Гкал согласно предложению организации и действующего тарифа на холодную воду 26,38 руб./куб. м с учетом роста с 01.07.2014 на 104,8% согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов.
	водоотведение	тыс.руб.	1 566,1	-16,3	Затраты на водоотведение приняты исходя из удельного образования стоков на производство и передачу тепловой энергии 0,2 куб. м/Гкал согласно предложению организации и действующего тарифа на стоки 20,59 руб./куб. м с учетом роста с 01.07.2014 на 104,8% согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов.
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	2 828,0	0	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	10 000,0	0	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	87 642,6	0	
	Страховые взносы	тыс.руб.	26 413,5	-54,5	Размер страховых взносов принят на уровне факта за 9 месяцев 2013 года.
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	11 248,1	0	
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	

	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0	0	
	Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0	0	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0	
	Налоговые платежи	тыс.руб.	0	0	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	11 157,5	0	
	Прочие расходы	тыс.руб.	3 704,9	-6 047,9	Приняты расходы по договору с ООО "Лимендская судостроительная компания" на оказание услуг по нагреву и транспортировке воды на уровне затрат, предусмотренных в тарифе на 2013 год, с учетом индексов цен, прогнозируемых Минэкономразвития РФ на 2014 год.

	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	53 999,8	-3 310,0	ФОТ административно-управленческого персонала сформирован исходя из численности 48,5 ед. согласно предложению организации и средней заработной платы 40220,0 руб. на уровне, предусмотренном в тарифе на 2013 год, с учетом индекса потребительских цен, прогнозируемого Минэкономразвития РФ на 2014 год, 105,6%. ФОТ вспомогательных рабочих сформирован исходя из численности 22,0 ед. согласно предложению организации и средней заработной платы 16638,0 руб. с учетом индекса потребительских цен, прогнозируемого Минэкономразвития РФ на 2014 год, 105,6%. Размер страховых взносов принят в соответствии с фед. законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ - 30% от ФОТ + отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве 0,2% от ФОТ. Остальные общехозяйственные расходы приняты согласно расчету эксперта исходя из затрат, предусмотренных в тарифе на 2013 год, факта за 1-е полугодие и 9 месяцев 2013 года, предложения организации, а также с учетом индексов цен, прогнозируемых Минэкономразвития РФ на 2014 год.
1.2.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	7 186,0	7 186,0	Учтены расходы по сомнительным долгам в размере 2% необходимой НВВ, относимой на население, установленной на предыдущий расчетный период.
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	21 554,0	-14 616,4	Учтены необходимая прибыль и отчисления от прибыли согласно предложению организации с корректировкой эксперта.
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	318 200,8	0	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал			
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов				
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,6%		

	ИЦП промышленной продукции	%	104,8%		
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%			
	уголь	%	99,8%		
	газ	%	100,0%		
	вода	%	104,8%		
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	70 235,2	70 235,2	Приняты в соответствии с постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 20.11.2013 № 159-пн.
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	70 235,2	9 024,7	Приняты в соответствии с постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 20.11.2013 № 159-пн.
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,03 (природный газ) 217,33 (уголь)	159,03 (природный газ) 217,33 (уголь)	Приняты в соответствии с постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 20.11.2013 № 160-пн.
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	т.у.т./Гкал	0,15903 (природный газ) 0,21733 (уголь)	-0,00002 (природный газ) 0,00413 (уголь)	Приняты в соответствии с постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 20.11.2013 № 160-пн.
6.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс.т.н.т.			Не установлены.

Белых А.А. Проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, выразил согласие с предлагаемыми тарифами.

**РЕШИЛИ:**

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

**7. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую открытым акционерным обществом «Архангельская областная энергетическая компания» на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

**СЛУШАЛИ:**

Воронская Л.А. проинформировала о порядке расчета тарифов и представила на утверждение членам коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

1) утвердить производственную программу;

2) установить тарифы в следующих размерах:

с 01.01.2014 по 30.06.2014:

для населения – 46,82 руб./куб. м;

для потребителей, приравненных к населению – 39,68 руб./куб. м;

для прочих потребителей – 47,84 руб./куб. м;

с 01.07.2014 по 31.12.2014:

для населения – 48,79 руб./куб. м;

для потребителей, приравненных к населению – 41,35 руб./куб. м;

для прочих потребителей – 49,32 руб./куб. м

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

Наименование	Ед. изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
			сумма, тыс. руб.	основание
1. ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ (ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД)	тыс. куб. м	116,8	0	
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	5674,44	-2890,0	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	4070,23	-1211,82	
2.1.1 расходы на химические реагенты	тыс. руб.			
2.1.2 расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.			
2.1.3 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1580,86	-1128,21	<i>Расходы определены исходя из удельного расхода на подъем 1 куб.м воды установленного в тарифе на 2012 год, тарифа на электроэнергию действующего с 01.07.2013 года и средней цеховой себестоимости установленной на 2014 год.</i>
объем электроэнергии	кВт·ч	157,82	-98,70	
тариф	руб./кВт·ч	10,02	-0,54	
2.1.4 расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.			
2.1.5 расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			
2.1.6 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1235,56	0,00	
2.1.7 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	373,14	-49,42	<i>Расходы определены в размере 30,2% от ФОТ ПП</i>
2.1.8 прочие производственные расходы	тыс. руб.	680,13	0	

2.1.9 общепроизводственные расходы	тыс. руб.	200,54	-34,19	<i>Расходы на охрану труда скорректированы исходя из принятых в тарифе на 2013 год с учетом ИЦП на 2014 год -104,8%</i>
2.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	799,75	-1200,32	
2.2.1 расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	799,75	-1200,32	<i>Расходы определены согласно представленной смете по повышению эффективности производственной программы в сфере водоснабжения (включены расходы на ремонт водоразборных колонок по улице Спортивная и Красных партиза, водонапорной башни Рожновского, замену водопровода на участке СХТ и пос. Юрома (исключены расходы на замену водопроводной сети у Сельсовета).</i>
2.2.2 расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.			
2.2.3 расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.2.4 отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	422,76	-447,85	
2.3.1 расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	
2.3.2 расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	242,42	-79,62	<i>Расходы определены исходя из фактических расходов за 6 мес. 2013 года</i>
2.3.3 отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	68,61	-41,53	<i>Расходы определены исходя из фактических расходов за 6 мес. 2013 года</i>



2.3.4. прочие административные расходы	тыс. руб.	111,73	-326,70	<i>Расходы скорректированы: амортизация определена исходя из фактической за 2012 год, расходы на материалы - исходя из фактических затрат за 9 мес. 2013 года с учетом ИЦП на 2014 год -104,8%, налоги и сборы определены на уровне установленных в тарифе на 2013 год, расходы центрального офиса приняты исходя из установленных в тарифе на 2013 год с учетом ИПЦ на 2014 год - 105,6%, прочие расходы определены по предложению предприятия.</i>
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0	0	
2.4.1 расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	33,39	0	
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	348,31	0	
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.			
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	-30	<i>Прибыль не обоснована</i>

Качегова А.Е., Иванова Т.А. проинформировали об отсутствии процедурных замечаний, согласились с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемую производственную программу.
2. Установить предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,  
 Попова Е.А., Кузнецов А.А. (всего 6 человек);  
 «против» и «воздержавшихся» – нет.

**8. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Лешуконская управляющая компания» на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

**СЛУШАЛИ:**

Воронская Л.А. проинформировала о порядке расчета тарифов и представила на утверждение членам коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

1) утвердить производственную программу;

2) установить тарифы в следующих размерах:

с 01.01.2014 по 30.06.2014:

для населения – 46,82 руб./куб. м;

для потребителей, приравненных к населению – 46,82 руб./куб. м;

для прочих потребителей – 113,03 руб./куб. м;

с 01.07.2014 по 31.12.2014:

для населения – 48,79 руб./куб. м;

для потребителей, приравненных к населению – 48,79 руб./куб. м;

для прочих потребителей – 121,78 руб./куб. м

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

Наименование	Ед. изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
			сумма, тыс. руб.	основание
1. ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ (ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД)	тыс. куб. м	8,1	0	
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	950,99	-492,44	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	838,58	-123,76	
2.1.1 расходы на химические реагенты	тыс. руб.			
2.1.2 расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.			

2.1.3 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	96,5	-11,68	<i>Расходы определены исходя из фактического удельного расхода на подъем 1 куб.м воды по предложению предприятия и действующего тарифа на электроэнергию, установленного постановлением АТЦ от от 25.12.2012 № 98-э/16 (с учетом НДС).</i>
объем электроэнергии	кВт·ч	10,7	0,00	
тариф	руб./кВт·ч	9,38	-0,73	
2.1.4 расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	87,45	-19,49	<i>Расходы определены на отопление водоразборных колонок в с. Ценогора, д. Белоцелье, с. Юрома, д. Кеслома в зимнее время (тариф 9,38 руб.квт*ч * 37,45 тыс. квт*ч)</i>
2.1.5 расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	
2.1.6 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	205,7	0,00	
2.1.7 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	62,12	0,00	
2.1.8 прочие производственные расходы	тыс. руб.	386,81	-92,59	<i>Расходы скорректированы: расходы на приобретение питьевой воды определены исходя из покупаемого объема воды и тарифа, установленного на 2014 год для ОАО "Архоблэнерго", затраты на охрану труда и плата за забор воды приняты по предложению предприятия, расходы на лабораторные исследования воды определены исходя из принятых в тарифе на 2013 год с учетом ИЦП на 2014 год -104,8%.</i>
2.1.9 общепроизводственные расходы	тыс. руб.			
2.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	10,5	-342,5	
2.2.1 расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	10,5	-342,5	<i>Расходы определены на мероприятия по повышению энергоэффективности</i>
2.2.2 расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.			
2.2.3 расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.			

2.2.4 отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	91,5	-21,4	
2.3.1 расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.			
2.3.2 расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	64,19	-14,45	<i>расходы определены исходя из ожидаемой заработной платы на 2013 года с учетом ИЦП на 2014 год - 105,6%</i>
2.3.3 отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	19,39	-4,36	<i>расходы определены в размере 30,2% от ФОТ АУП</i>
2.3.4. прочие административные расходы	тыс. руб.	7,92	-2,59	<i>прочие общехозяйственные расходы определены исходя из ожидаемых затрат на 2013 год с учетом ИЦП на 2014 год - 104,8%</i>
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0	0	
2.4.1 расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,9	0	
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.		0	
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.			
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.	9,51	-4,78	<i>Прибыль определена в размере 1 % на уплату УСНО</i>

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемую производственную программу.
2. Установить предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,  
Попова Е.А., Кузнецов А.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**9. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ООО «МПК» на территории муниципального образования «Верхнетоемское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Фролов Б.А.

СЛУШАЛИ:

Фролов Б.А. проинформировал о порядке расчета тарифов и представил на утверждение членам коллегии производственную программу.

Предложил следующее:

1) утвердить производственную программу;

2) установить тарифы в следующих размерах:

с 01.01.2014 по 30.06.2014:

для населения – 23,52 руб./куб. м;

для потребителей, приравненных к населению – 23,52 руб./куб. м;

для прочих потребителей – 40,00 руб./куб. м;

с 01.07.2014 по 31.12.2014:

для населения – 24,51 руб./куб. м;

для потребителей, приравненных к населению – 24,51 руб./куб. м;

для прочих потребителей – 40,00 руб./куб. м

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) приведены в приложении к настоящему протоколу.

Проинформировал, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довел до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предлагаемую производственную программу.

2. Установить предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Мищук Е.С.,  
Попова Е.А., Кузнецов А.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

\_\_\_\_\_ Главацкая А.Н.