




СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления службы по тарифам Иркутской области от 20 августа 2015 года

УТВЕРЖДАЮ  
Временно замещающий должность  
руководителя службы по тарифам  
Иркутской области  
  
В.В. Бояркин

Повестка дня: о внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 13 января 2014 года № 1-спр

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 7 (за исключением случаев рассмотрения вопросов в сфере электроэнергетики), присутствовали – 5:

- Бояркин В.В. – председатель Правления Службы,
- Куликова А.А. – ответственный секретарь Правления Службы,
- Веключ И.Ю. – член Правления Службы,
- Медведева А.А. – член Правления Службы,
- Сутоняко А.А. – член Правления Службы.

Председательствующий: Бояркин В.В.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, название дела и его регистрационный номер.

Учитывая, что информация о времени и месте проведения заседания Правления Службы по данному вопросу размещена на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и регулируемой организацией не было заявлено ходатайство об отложении рассмотрения дела, Правление Службы считает возможным рассмотреть указанное дело в данном заседании.

Председательствующий доложил о содержании представленных обосновывающих материалов.

Оглашено экспертное заключение Службы по данному делу (Диденко С.Л.). Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 13 января 2014 года № 1-спр».

Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы,

Руководствуясь:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования цен (тарифов),

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 13 января 2014 года № 1-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии для потребителей МУП города Ангарска «Ангарский водоканал» следующие изменения:

1) в пункте 2 слова «на срок на менее трех лет» заменить словами «по 31 декабря 2016 года»;

2) в тарифной таблице приложения строку:

«	с 01.07.2016	219,98	-	»
---	--------------	--------	---	---

изложить в следующей редакции:

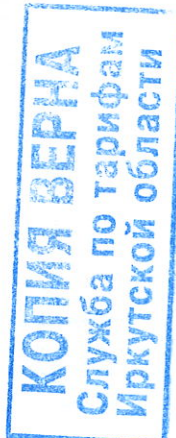
«	с 01.07.2016 по 31.12.2016	239,83	-	»
---	-------------------------------	--------	---	---

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:

за – 5 (пятеро)  
против – 0 (ноль)  
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы

А.А. Куликова



Приложение  
к протоколу заседания  
Правления службы по  
тарифам Иркутской области  
от 20 августа 2015 года

Расчет необходимой валовой выручки и корректировка долгосрочных тарифов  
на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую МУП города Ангарска  
«Ангарский водоканал», на 2016 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2016 год по данным Предприятия	Прогноз на 2016 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
I	Натуральные показатели				
1	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	4 843,0	4 843,0	Расчет произведен в соответствии с п. 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования) с учетом представленных Предприятием данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за 3 предыдущих года.
II	Формирование необходимой валовой выручки				
1	Параметры расчёта расходов				
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	-	107,0	Согласно прогнозным показателям и основным параметрам, определенным в базовом варианте сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанных Минэкономразвития России в мае 2015 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	Индекс определен в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования деятельности Предприятия на 2014-2016 годы.
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	0,0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э (далее – Методические указания).
1.3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	-	10,974	Согласно информации, представленной Предприятием, к установлению долгосрочных тарифов на тепловую энергию.
1.4	эластичности затрат по росту активов (К <sub>н</sub> )	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.
2	Операционные	тыс.	948,6	746,5	Операционные расходы скорректированы в

**КОПИЯ ВЕРНА**  
Служба по тарифам  
Иркутской области

105,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2016 год по данным Предприятия	Прогноз на 2016 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
	(подконтрольные) расходы	руб.			соответствии с п. 52 Основ ценообразования с применением уточненного значения ИПЦ в соответствии с Прогнозом.
2.1	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	256,8	262,6	-
2.1.1	в т.ч. на ремонт	тыс. руб.	256,8	262,6	-
2.2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	245,2	233,0	-
2.2.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	245,2	233,0	-
2.2.2	оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	37 151,5	25 884,3	-
2.2.3	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	0,6	0,8	-
2.3	Другие расходы	тыс. руб.	446,6	251,0	-
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	107,6	103,7	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 39 Методических указаний.
3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	74,2	70,4	По нижеприведенным основаниям.
3.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,28%	30,2%	Процент отчислений на социальные нужды сохранен на уровне, принятом при расчете тарифов для Предприятия в предшествующем периоде регулирования, в том числе страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,2%.
3.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	74,2	70,4	Определены на основании скорректированного ФОТ и принятого процента отчислений на социальные нужды.
3.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	33,3	33,3	Расходы приняты в размере, предложенном Предприятием, что соответствует фактически начисленной амортизации за 2014 год.
3.3	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб.	0,03	0,03	Сумма налога на прибыль скорректирована исходя из принятой величины прибыли в соответствии с п. 25 Налогового кодекса РФ. Налоговая ставка - 20%.
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	151,5	168,5	По нижеприведенным основаниям.
4.1	Вода на	тыс.	1,9	2,1	Расходы на покупку потерь теплоносителя

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2016 год по данным Предприятия	Прогноз на 2016 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз скорректированы по следующим основаниям.
4.1.1	технологические цели (теплоноситель)	руб.	11,53	12,63	Тарифы на теплоноситель для единой теплоснабжающей организации на территории г. Ангарска на 2015 год установлены приказом Службы от 19.12.2014 № 721-спр. Тариф на теплоноситель на 2016 год определен с учетом индекса роста тарифов на услуги водоснабжения в 2016 году в размере 108,7% согласно Прогнозу (11,62*108,7%).
4.1.2	тариф	руб./м <sup>3</sup>	167,24	167,24	Объем теплоносителя, приобретаемого с целью компенсации потерь, принят по предложению Предприятия, что соответствует нормативным технологическим потерям и затратам теплоносителя, утвержденным для Предприятия приказом министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 29.07.2013 № 48-мпр.
4.2	объем	м <sup>3</sup>	149,6	166,3	По нижеприведенным основаниям.
4.2.1	Энергия, в том числе затраты на покупку тепловую энергию	тыс. руб.	149,6	166,3	Расходы на покупку потерь тепловой энергии скорректированы по следующим основаниям.
4.2.1.1	объем ТЭ	тыс. руб.	208,64	208,64	Объем тепловой энергии, приобретаемой с целью компенсации потерь, принят по предложению Предприятия, что соответствует нормативным технологическим потерям тепловой энергии, утвержденным для Предприятия приказом министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 29.07.2013 № 48-мпр.
4.2.1.2	цена ТЭ	руб./Гкал	717,09	797,30	Тарифы на тепловую энергию для единой теплоснабжающей организации на территории г. Ангарска на 2015 год установлены приказом Службы от 19.12.2014 № 710-спр. Тариф на тепловую энергию на 2016 год определен с учетом индекса роста тарифов на тепловую энергию в 2016 году в размере 109,0% согласно Прогнозу (731,47*109,0%).
5	Недополученный доход	тыс. руб.	235,2	142,5	По итогам анализа данных бухгалтерской и статистической отчетности, подтверждающие фактические расходы Предприятия за 2014 год, выявлено следующее. Фактические расходы по регулируемой деятельности за 2014 год составили 880,9 тыс. руб. Товарная выручка от реализации оказываемой услуги по передаче тепловой энергии за указанный период составила 738,4 тыс. руб. Сумма недополученных доходов определена в размере 142,5 тыс. руб.
6	Итого расходы	тыс. руб.	1 443,0	1 161,2	По вышеприведенным основаниям.
6.1	из них на ремонт	тыс. руб.	256,8	262,6	-
7	Валовая прибыль	тыс. руб.	0,30	0,32	Размер прибыли скорректирован в соответствии с п. 41 Методических указаний с учетом долгосрочных параметров регулирования деятельности Предприятия, установленных на 2014-2016 годы.
8	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	1 443,3	1 161,5	По вышеприведенным основаниям.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2016 год по данным Предприятия	Прогноз на 2016 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
III	Метод индексации	%	-	107,0	-
1	ИПЦ	%	-	107,0	-
2	Операционные (неподконтрольные) расходы	тыс. руб.	948,6	746,5	-
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	107,6	103,7	-
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	151,5	168,5	-
5	Прибыль	тыс. руб.	0,3	0,3	-
6	Недополученный доход	тыс. руб.	235,2	142,5	-
7	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 443,3	1 161,5	По вышеприведенным основаниям.
8	Среднеотпускной тариф на тепловую энергию (без учета НДС)	руб./Гкал	298,01	239,83	Определен исходя из принятой необходимой валовой выручки и полезного отпуска.
9	Рост	%	140,1%	112,7%	-

Ответственный за подготовку  
экспертного заключения



С.Л. Диденко

