

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ОРГАН – ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 13 ноября 2017 года № 31

Повестка заседания:

№ п/п	Наименование обсуждаемого вопроса	Уполномоченный
24	Рассмотрение дела №115-г «Об установлении (пересмотре) ООО «Санаторий «Геолог» тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Салаирского сельского поселения Тюменского муниципального района, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год»	Баландин П.С.

24. СЛУШАЛИ: Лазутину Н.Г. Распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области (далее – Департамент) от 02.11.2015 №109/01-21:

1. Установлены ООО «Санаторий «Геолог» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Салаирского сельского поселения Тюменского муниципального района, на 2016-2018 годы.

2. Установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации ООО «Санаторий «Геолог» для потребителей Салаирского сельского поселения Тюменского муниципального района, на 2016-2018 годы.

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 (далее - Основы ценообразования), орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- а) базовый уровень операционных расходов;
- б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- в) нормативный уровень прибыли;
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;
- д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Долгосрочные параметры регулирования, установленные на долгосрочный период регулирования при формировании тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов ООО «Санаторий «Геолог» на 2016-2018 годы

№	Наименование	Год	Базовый	Индекс	Норматив	Уровень	Показатели энергосбережения и энергетической	Реализация	Динамика
---	--------------	-----	---------	--------	----------	---------	--	------------	----------

п/п	регулируемой организации		уровень операционных расходов	эффективности операционных расходов	новый уровень прибыли	надежности теплоснабжения	эффективности			программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	изменения расходов на топливо	
			тыс. руб.	%	%		удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
							кг.т./Гкал	Гкал/м2	м3/м2	тыс.Гкал/тыс.м3		
1	ООО «Санаторий «Геолог»	2016	1055,71	1	x	x	155,8	x	x	x	x	x
		2017	x	1	x	x	155,8	x	x	x	x	x
		2018	x	1	x	x	155,8	x	x	x	x	x

Согласно пп. «б» п.12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила) открытие дел об установлении цен (тарифов) осуществляется по инициативе органа регулирования в случае непредставления регулируемыми организациями предложения об установлении цен (тарифов) или материалов, предусмотренных настоящими Правилами.

Заявление об установлении тарифов ООО «Санаторий «Геолог» на тепловую энергию на 2018 год с целью корректировки долгосрочных тарифов в Департамент не поступало.

П.14 Правил предусмотрено, что в данном случае орган регулирования открывает дело об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов), в том числе для этих организаций.

С учетом изложенного, приказом Департамента от 14.07.2017 №120/01-05-г открыто дело об установлении (пересмотре) ООО «Санаторий «Геолог» тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Салаирского сельского поселения Тюменского муниципального района, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Корректировка тарифа на тепловую энергию на 2018 год экспертом Департамента осуществлялась в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания), с учетом показателей Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 18 сентября 2017 года (письмо Минэкономразвития России от 05.10.2017 №Д14и-2177). Индекс цен на электрическую энергию применен в соответствии с протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 13.10.2017 № 28.

Показатели	2018
Индекс цен производителей промышленной продукции	103,6
Индекс потребительских цен (декабрь/декабрь)	104,0
Индекс потребительских цен (среднегодовой)	103,7
Индекс цен на электрическую энергию	106,7
Индексы роста цен по видам топлива:	
- газ (оптовые нерегулируемые цены, с июля);	103,4
- ГРО + ПССУ с июля;	103,4
- уголь	0,941
- нефть	102,4

Объем полезного отпуска тепловой энергии по ООО «Санаторий «Геолог» на 2018.

Наименование \ Год	тыс. Гкал 2018
1. Объем полезного отпуска тепловой энергии	5,587
- население	0

- бюджет	0
- собственное потребление организации	4,649
- организации-перепродавцы	0,938
- прочие	0
1.1. Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего	2,991
- население	0
- бюджет	0
- собственное потребление организации	2,481
- организации-перепродавцы	0,510
- прочие	0
1.2. Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего,	2,596
- население	0
- бюджет	0
- собственное потребление организации	2,168
- организации-перепродавцы	0,428
- прочие	0
2. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	
- нормативный	0
- учтенный при расчете НВВ	0
3. Отпуск тепловой энергии источником тепловой энергии в сеть	5,556

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Согласно пункту 9 Методических указаний при отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии, или при отсутствии ежегодной актуализации указанных данных расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органами регулирования в соответствии с главой III Методических указаний и Основами ценообразования.

Согласно пункту 18 Методических указаний формирование органами регулирования расчетных объемов, используемых при расчете тарифов в сфере теплоснабжения (за исключением поставки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более), осуществляется в том числе с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов.

Так, объем полезного отпуска ООО «Санаторий «Геолог» (5,587 тыс.Гкал) на 2018 год в связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения Салаирского сельского поселения Тюменского муниципального района, а также отсутствием данных по полезному отпуску в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Салаирского сельского поселения Тюменского муниципального района определен исходя из среднегодового фактического потребления за три предыдущих периода регулирования, а также с учетом установленных нормативов потребления коммунальной услуги потребителями на основании данных, предоставленных регулируемой организацией.

Потребители	2014 (факт)	2015 (факт)	2016 (факт)	Среднегodo- вой	Утверждено на 2017	2018		Примечание
						предложено	принято	
Население	0	0	0	0	0	-	0	
Бюджетные организации	0	0	0	0	0	-	0	

Собственное потребление	5,167	4,008	4,773	4,649	4,330		4,649	Расчетный метод и по данным ПУ, как среднегодовой за 3 предыдущих периода регулирования
Организации-перепродавцы	1,071	0,864	0,880	0,938	0,907		0,907	Расчетный метод с применением нормативов потребления, с учетом фактического потребления-по ПУ
Прочие потребители	0	0	0	0	0	-	0	
Всего	6,238	4,871	5,653	5,587	5,237	-	5,556	

Пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 №452, определено, что к показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения, являющихся долгосрочным параметром регулирования, относятся, в том числе величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования.

Так как, в составе долгосрочных параметров регулирования, установленных Департаментом ООО «Санаторий «Геолог» на 2016-2018 годы, величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям для первого года долгосрочного периода регулирования не утверждена, в расчете тарифа на 2018 год технологические потери не учтены.

Корректировка необходимой валовой выручки

Согласно пункту 51 Методических указаний необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i -й год долгосрочного периода регулирования, HBB_i , определяется в $(i-1)$ -м году с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{CK} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Рез_i \quad (\text{тыс. руб.}),$$

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

HP_i^{CK} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{CK}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{CK}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{CK} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔP_{ez_i} - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год по статьям затрат

I. Операционные (подконтрольные) расходы:

Расходы по данной статье были утверждены Департаментом на 2018 год в размере 1 154,92 тыс. руб.

При корректировке долгосрочного тарифа на 2018 год Департаментом при расчете операционных расходов применены:

- индекс потребительских цен 103,7% согласно прогнозу Минэкономразвития России, одобренному на заседании Правительства РФ 18.09.2017;
- индекс эффективности операционных расходов 1%;
- индекс изменения количества активов 0.

Согласно Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в i -м году;

$ИОР$ - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

$ИПЦ_i$ - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i -й год;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i -й год в соответствии с 38 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2018 год Департаментом применены:

OP_{2017} – 1 094,28 тыс. руб.;

$ИПЦ_{2018}$ – 103,7% согласно показателям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 18.09.2017 г.

$ИОР_{2018}$ - 1%;

$K_{эл2018}$ – 0,75;

$ИКА_{2018}$ – 0.

Таким образом:

$$OP_{18} = 1\,094,28 \times (1 - 1\%/100\%) \times (1 + 103,7) \times (1 + 0,75 \times 0) = 1\,123,42 \text{ тыс. руб.}$$

Согласно Методическим указаниям операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год определены экспертом Департамента в размере 1 123,42 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом на 2018 год составило 31,51 тыс. руб.

II. Неподконтрольные расходы:

Ст. «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей»

Расходы по данной статье были утверждены Департаментом на 2018 год в размере 50,29 тыс. руб.

При корректировке долгосрочного тарифа на 2018 год расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов, транспортный налог, а также плату за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду учтены на уровне 2017 года с учетом индекса роста цен в размере 48,61 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом на 2018 составило 1,68 тыс. руб.

Ст. «Отчисления на социальные нужды»

Расходы по данной статье были утверждены Департаментом на 2018 год в размере 249,51 тыс. руб.

При корректировке долгосрочного тарифа на 2018 год указанные расходы учтены в размере 256,21 тыс. руб.

Расчёт отчислений на страховые взносы произведён в соответствии с положениями Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» и Федерального закона от 19.12.2016 N 419-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов». Предельная величины базы для начисления страховых взносов, определенной Постановлением Правительства РФ от 29.11.2016 №1255 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2017 г.».

Затраты по данной статье определены с учетом расходов на социальные взносы в размере 30,2%.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом на 2018 составило 6,70 тыс. руб.

Ст. «Амортизация основных средств и нематериальных активов» - Департаментом утверждены на 2018 год в размере 601,99 тыс.руб. Экспертом учтены расходы на уровне, принятом в расходах 2017 и 2018 года, в сумме 601,99 тыс.руб.

Итого неподконтрольных расходов:

Департаментом утверждено на 2018 год в размере 901,79 тыс. руб.

Экспертом Департамента при корректировке принят размер неподконтрольных расходов на 2018 год в размере 906,81 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 5,02 тыс. руб.

III. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

Ст. «Расходы на топливо»:

кг.у.т./Гкал

Наименование	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Удельный расход условного топлива при расчете НВВ на производство тепловой энергии	Реквизиты нормативного акта
ООО «Санаторий «Геолог»	155,8	155,8	Приказ Департамента от 27.10.2015 №137/01-05-ос

Департаментом утверждены на 2018 год в размере 3 167,07 тыс. руб.

Цена газа на 2018 год определена в соответствии с приказами ФАС РФ от 13.06.2017 №776/17, от 11.08.2017 №1055/17, от 29.05.2015 №196-э/9; распоряжением Правительства Тюменской области от 09.06.2017 №665-рп, надбавкой за калорийность, индексом роста на 2 полугодие 2018 года (1,034) и составила 4 452,69 руб./1000м³ (без НДС).

В результате экспертизы затраты по данной статье составили 3 342,82 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 175,74 тыс. руб. (увеличение выработки тепловой энергии).

Ст. «Расходы на электрическую энергию»:

Департаментом утверждены на 2018 год в размере 474,95 тыс. руб.

Экспертом Департамента при корректировке включены расходы на электрическую энергию на технологические и хозяйственные нужды котельных в размере 520,29 тыс. руб., расход электрической энергии на выработку и транспортировку тепла принят нормативный (в размере 20,0 кВт.ч./Гкал), стоимость электрической энергии принята на уровне фактически сложившейся цены за 2016 год с учетом индекса роста на 2017 год (1,077), на 2018 год (1,067).

Рост затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 45,34 тыс. руб. (увеличение выработки тепловой энергии).

Ст. «Расходы на холодную воду»:

Департаментом утверждены на 2018 год в размере 78,71 тыс. руб.

Экспертом Департамента при корректировке включены расходы на холодную воду на технологические и хозяйственные нужды котельных в размере 82,59 тыс.руб., расход холодной воды на выработку и транспортировку тепла принят нормативный (0,40 куб.м/Гкал), цена принята на уровне прогнозной на 2018 год среднегодовой цены для ООО «Санаторий «Геолог».

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 3,88 тыс. руб. (увеличение выработки тепловой энергии).

Итого расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

Департаментом утверждено на 2018 год в размере 3 720,73 тыс. руб.

Экспертом Департамента при корректировке приняты расходы на 2018 год в размере 3 945,70 тыс. руб.

Рост затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 224,97 тыс. руб.

IV. Прибыль:

Нормативный уровень прибыли долгосрочными параметрами регулирования, установленными на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, не предусмотрен. Таким образом, экспертом Департамента при корректировке расходы из прибыли принимаются в размере 0,0 тыс. руб.

V. Расчетная предпринимательская прибыль

Предприятием расчетная предпринимательская прибыль в Департамент не представлена, экспертом не учтена.

VI. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, проведен в соответствии с пунктом 52 Методических указаний с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения, по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2} \quad (\text{тыс. руб.}),$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

НВВ_{i-2}^ϕ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска

	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.2	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00					
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-201,49	0,00	-201,49
VII	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IX	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
X	Валовая выручка	5 796,50	5 534,40	5 777,45	5 774,44	1,04	-3,01
XI	Товарная выручка						
XII	Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего, тыс.Гкал	5,653	5,237	5,237	5,556	1,06	0,32
	в том числе:						
	население	0,000	0,000	0,000	0,000		
	бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000		
	собственное потребление организации	4,773	4,330	4,330	4,649		
	прочие	0,000	0,000	0,000	0,000		
	перепродажа (Новотарманское ПЖЭРП)	0,880	0,907	0,907	0,907		
XII.1	Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего, тыс.Гкал	-	2,866	2,866	2,975		
	в том числе:						
	население	-	0,000	0,000	0,000		
	бюджет	-	0,000	0,000	0,000		
	собственное потребление организации	-	2,338	2,338	2,481		
	прочие	-	0,000	0,000	0,000		
	перепродажа (Новотарманское ПЖЭРП)	-	0,528	0,528	0,49307		
XII.2	Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего, тыс.Гкал	-	2,370	2,370	2,582		
	в том числе:						
	население	-	0,000	0,000	0,000		
	бюджет	-	0,000	0,000	0,000		
	собственное потребление организации	-	1,992	1,992	2,168		
	прочие	-	0,000	0,000	0,000		
	перепродажа (Новотарманское ПЖЭРП)	-	0,379	0,379	0,414		
XIII	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	-	1 056,86	1 103,27	1 039,26	0,98	-64,01
	Тариф на тепловую энергию с 01 января		1 031,65	1 066,15	1 017,98	0,936	-
	в том числе:						
	население						
	прочие		1 031,65	1 066,15	1 017,98		
	Тариф на тепловую энергию с 01 июля		1 087,33	1 148,14	1 063,77	1,045	-
	в том числе:						
	население						
	прочие		1 087,33	1 148,14	1 063,77		
XIV	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, тыс.Гкал	5,653	5,237	5,237	5,556		
XV	Потери тепловой энергии, тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000		
XVI	Удельная норма расхода топлива, ГДЗ						
	условного, кг. у. т./Гкал	155,2	155,8	155,8	155,8		
	натурального, куб.м(тн)/Гкал	134,6	135,5	135,5	135,1		
	Расход натурального топлива, тыс.куб.м (тн)	760,79	709,35	709,35	750,74		
	Цена топлива, руб./тыс.куб.м(тн)	4 194,43	4 284,10	4 464,76	4 452,69		
XVII	Удельная норма расхода эл. энергии, кВт.ч/Гкал	33,3	20,00	20,00	20,00		
	Расход эл.энергии, тыс. кВт.ч	188,08	104,73	104,73	111,13		
	Цена эл.энергии, руб./кВт.ч	4,0300	4,152	4,53	4,682		
	Стоимость за мощность, тыс.руб.	-	-	-	-		
XVIII	Удельная норма расхода холодной воды, куб.м/Гкал	0,00	0,40	0,40	0,40		
	Расход воды, тыс.куб.м	0,000	2,095	2,095	2,223		
	Цена воды, руб./куб.м	0,00	33,82	37,57	37,16		

В результате проведенной экспертизы определены следующие тарифы:

руб./Гкал без НДС

Период / Наименование потребителей тепловой энергии	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии
Действующий тариф на 01.07.2017	1 087,33
Оценка экспертов Департамента с 01.01.2018	1 017,98
<i>Индекс роста тарифа</i>	<i>0,936</i>
Оценка экспертов Департамента с 01.07.2018	1 063,77
<i>Индекс роста тарифа</i>	<i>1,045</i>

Предприятие ознакомлено с протоколами рассмотрения смет расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на 2018 год (корректировка долгосрочных тарифов). Разногласия отсутствуют.

		мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.																		
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
Примечание: тарифы для потребителей (за исключением населения) указаны без НДС.

2. Тарифы действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» - 7,

«против» - нет,

«воздержались» - нет.

Секретарь комиссии

А.В. Мальчихин

(подпись)