



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

02 ноября 2015г.

№ 118/01-21

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение
от 22.04.2015 №17/01-21

В целях корректировки на 2016 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 02.11.2015 №27 в распоряжение от 22.04.2015 №17/01-21 «Об установлении тарифов» внести следующие изменения:

Приложение №2 к распоряжению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

Директор департамента

Е.А.Карташков



Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением			Острый и регулируемый пар	Год	Вода	Отборный пар давлением			Острый и регулируемый пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.	ООО "Тюмень Водоканал"	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1 440,56	-	-	-	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1 576,60	-	-	-	-	
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	-	-	-	с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	-	-	-	-	
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		ставка за содержание тепловой 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.

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Специалист отдела тарифного регулирования
в сфере теплоснабжения

Морозов
Ф.И.О. _____
19 _____ 20 15 г.

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ОРГАН – ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА заседания коллегияльного органа – тарифной комиссии от 2 ноября 2015 года № 27

Повестка заседания:

№ п/п	Наименование обсуждаемого вопроса	Уполномоченный по делу
23	Рассмотрение дела № 143-т «Об установлении (пересмотре) ООО «Тюмень Водоканал» тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.Тюмени от котельной Метелевских водоочистных сооружений, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2016 год»	Мартынов Р.В.

23. СЛУШАЛИ: Мартынова Р.В. об установлении (пересмотре) ООО «Тюмень Водоканал» тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.Тюмени от котельной Метелевских водоочистных сооружений, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2016 год.

Мартынов Р.В. сообщил, распоряжением Департамента от 22.04.2015 №17/01-21 «Об установлении тарифов»:

1. Установлены ООО «Тюмень Водоканал» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Тюмени от котельной Метелевских водоочистных сооружений, на 2015-2017 годы.

2. Установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации ООО «Тюмень Водоканал» для потребителей г. Тюмени от котельной Метелевских водоочистных сооружений на 2015-2017 годы.

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, 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 «Тюмень Водоканал» на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
						удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		величина потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
							Гкал/м2	тонн/м2	
			тыс. руб.	%	%	кг.у.т./Гкал	Гкал/м2	тонн/м2	тыс. Гкал/тыс. м3
1	ООО «Тюмень Водоканал»	2015	725,39	1	1,04	164,80	8,47	2,85	0,029/0,010
		2016	-	1	0,98	164,80	8,47	2,85	0,029/0,010
		2017	-	1	0,97	164,80	8,47	2,85	0,029/0,010
		2015	1843,28	1	0,87	158,30	7,36	5,06	0,146/0,100
		2016	-	1	0,85	158,30	7,36	5,06	0,146/0,100
		2017	-	1	0,83	158,30	7,36	5,06	0,146/0,100

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 регулирующими организациями предложения об установлении цен (тарифов) или материалов, предусмотренных настоящими Правилами.

Заявление об установлении тарифов ООО «Тюмень Водоканал» на тепловую энергию на 2016 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 21.09.2015 №152/01-05-т открыто дело об установлении (пересмотре) ООО «Тюмень Водоканал» тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.Тюмени от котельной Метелевских водоочистных сооружений, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2016 год.

ООО «Тюмень Водоканал» применяет общую систему налогообложения.

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

Корректировка тарифа на тепловую энергию на 2016 год экспертом Департамента осуществлялась в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ от 13.06.2013г № 760-э (далее – Методические указания), с учетом Прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов, согласно прогнозу Минэкономразвития России от 08.10.2015 г.

Показатели	2016
Индекс цен производителей промышленной продукции	106,2
Индекс потребительских цен (декабрь/декабрь)	106,4
Индекс потребительских цен (среднегодовой)	107,4
Индекс цен на электрическую энергию	108,7
Индексы роста цен по видам топлива:	

- газ (оптовые нерегулируемые цены, среднегодовые);	104,9
- газ (оптовые нерегулируемые цены, с июля);	102,0
- ГРО + ПССУ;	104,9
- уголь.	105,0

Корректировка необходимой валовой выручки (горячая вода)

Согласно п.49 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2016 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования рассчитывается по формуле:

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

где:

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.;

$\Delta Рез_i$ - 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.

Объем полезного отпуска тепловой энергии (пар) по ООО «Тюмень Водоканал» на 2016 год

Наименование \ Год	тыс.Гкал
	2016
1. Объем выработки тепловой энергии	1,259
2. Собственные нужды	0,000
3. Объем полезного отпуска тепловой энергии	1,231
- население	0,000
- бюджет	0,000
- собственное потребление	0,000
- прочие	1,231
3.1. Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего	0,615
- население	0,000
- бюджет	0,000
- собственное потребление	0,000
- прочие	0,615
3.2. Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего,	0,615

- население	0,000
- бюджет	0,000
- собственное потребление	0,000
- прочие	0,615
4 Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	
- нормативный	0,029
- учтенный при расчете НВВ	0,029

Объем полезного отпуска ООО «Тюмень Водоканал» (1,231 тыс.Гкал) определен на уровне 2015 года.

Технологические потери при передаче тепловой энергии ООО «Тюмень Водоканал» определены на основании долгосрочных параметров регулирования, утвержденных Распоряжением Департамента от 22.04.2015 №17/01-21 в размере 0,029 тыс.Гкал.

Анализ экономической обоснованности расходов на 2016 год по статьям затрат

Операционные расходы Департаментом утверждены на 2016 год в размере – 749,72 тыс.руб.

При расчете операционных расходов на 2016 год Департаментом применены:

- индекс потребительских цен 104,5% согласно прогнозу Минэкономразвития РФ доведенного письмом от 26.09.2014;

- индекс эффективности операционных расходов 1%;

- индекс изменения количества активов 0.

Экспертом согласно Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i0} \cdot \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \cdot (1 + ИПЦ_j^{\phi}) \cdot (1 + K_{э} \cdot ИКА_j^{\phi}) \right]$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{ϕ} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{\phi}$, $ИПЦ_j$ - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j -м году;

$K_{э}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

$ИКА_j^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в i -м году

При корректировке операционных расходов на 2016 год Департаментом применены:

OP_{2015} – 725,39 тыс.руб распоряжением Департамента от 22.04.2015 №17/01-21 определен базовый уровень операционных расходов.

$ИПЦ_{2016}$ - 107,4% согласно прогнозу социально-экономического развития Тюменской области, доведенного письмом Департамента экономики Тюменской области от 19.10.2015 №2583-06_1ДЭ;

$ИОР_{2016}$ - 1%;

$ИКА_{2016}$ – 0;

$K_{эл}$ - 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2016 год :

$$OP_{16} = 725,39 \times (1 - 1\%/100\%) \times (1 - 107,4) \times (1 + 0,75 \times 0) = 771,27.$$

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 21,55 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы:

Ст. «Арендная плата» - Экспертом затраты по данной статье приняты в сумме 52,90 тыс.руб. в соответствии с договорами представленными предприятием.

Ст. «Отчисления на социальные нужды» Ст. «Отчисления на социальные нужды» тарифы страховых взносов определены в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» с учетом предельной величины базы для начисления страховых взносов, определенной ППРФ от 04.12.2014 № 1316 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в государственные внебюджетные фонды с 1 января 2015г.». В результате экспертизы затраты по данной статье определены с учетом расходов на социальные взносы в размере 30,20% (с учетом уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) от начисленной заработной платы, что составило 181,69 тыс.руб.

Ст. «Расходы на обязательное страхование» - экспертом затраты по данной статье приняты в сумме 28,90 тыс.руб. с индексом МЭР РФ на 2016 год.

Ст. «Иные расходы» - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 12,14 тыс.руб, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 12,57 тыс.руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 0,43 тыс.руб.

Департаментом утверждены на 2016 год в размере 270,41 тыс.руб, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 263,50 тыс.руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 6,91 тыс.руб.

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

Ст. «Расходы на топливо»:

Наименование	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Удельный расход условного топлива при расчете НВВ на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гкал
			Реквизиты нормативного акта
ООО «Тюмень Водоканал»	164,80	164,80	Приказ Департамента №59/01-05-ос от 22.04.2015

Цена газа учтена в соответствии с приказами ФСТ РФ от 08.06.2015 №218-э/3, от 29.05.2015 №197-э/10, от 29.05.2015 №196-э/9, распоряжением Правительства Тюменской области от 25.08.2014 №1551-рп с учетом индекса МЭР РФ на 2016 год.

Департаментом утверждены на 2016 год в размере 754,64 тыс.руб, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 748,99 тыс.руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 5,47 тыс.руб.

Ст. «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 24,97 тыс.руб, экспертом включены расходы на электрическую энергию на технологические и хозяйственные нужды котельной в размере 24,79 тыс.руб. Расчет расходов по электроэнергии произведен согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий, цена электроэнергии принята с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2016 году, снижение затрат по отношению к утвержденным составило 0,18 тыс.руб.

Ст. «Расходы на холодную воду» - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 36,55 тыс.руб, экспертом включены расходы на холодную воду на технологические нужды котельных в размере 37,83 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индекса роста на 2016 год, увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 1,28 тыс.руб.

Итого расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 816,16 тыс.руб, экспертом затраты приняты на 2016 год в размере 811,59 тыс.руб, снижение затрат по отношению к утвержденным составило 4,57 тыс.руб.

Прибыль:

Расходы из прибыли Департаментом утверждены на 2016 год в размере 18,06 тыс.руб, в процессе экспертизы определены в сумме 18,68 тыс. руб.

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} \times \frac{НВВ_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{п}})}}, (12)$$

$\Pi_i^{\text{норм}}$ - нормативный уровень прибыли, установленный на 2015 год в соответствии с п.41 Методических указаний;

$НВВ_i^{\text{б/п}}$ - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

$t_i^{\text{п}}$ - ставка налога на прибыль организаций в 2016 году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжение на 2016 год составляет:

$$НВВ_{2016} = 771,27 + 263,50 + 811,59 + 18,68 = 1865,04$$

**Объем полезного отпуска тепловой энергии (горячая вода) по
ООО «Тюмень Водоканал» на 2016 год**

		тыс.Гкал
Наименование \ Год		2016
1.	Объем выработки тепловой энергии	3,304
2.	Собственные нужды	0,000
3.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	3,158
	- население	0,000
	- бюджет	0,000
	- собственное потребление	2,955
	- прочие	0,203
3.1.	Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего	1,730
	- население	0,000
	- бюджет	0,000
	- собственное потребление	1,619
	- прочие	0,111
3.2.	Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего,	1,428
	- население	0,000
	- бюджет	0,000
	- собственное потребление	1,336
	- прочие	0,092
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	
	- нормативный	0,145
	- учтенный при расчете НВВ	0,145

Объем полезного отпуска ООО «Тюмень Водоканал» (3,158 тыс.Гкал) определен на уровне 2015 года.

Технологические потери при передаче тепловой энергии ООО «Тюмень Водоканал» определены на основании долгосрочных параметров регулирования, утвержденных Распоряжением Департамента от 22.04.2015 №17/01-21 в размере 0,145тыс.Гкал.

Анализ экономической обоснованности расходов на 2016 год по статьям затрат.

Операционные расходы Департаментом утверждены на 2016 год в размере – 1905,14 тыс.руб.

При расчете операционных расходов на 2016 год Департаментом применены:

- индекс потребительских цен 104,5% согласно прогнозу Минэкономразвития РФ доведенного письмом от 26.09.2014;

- индекс эффективности операционных расходов 1%;

- индекс изменения количества активов 0.

Операционные (подконтрольные) расходы:

Экспертом согласно Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \cdot \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \cdot (1 + ИПЦ_j^\phi) \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИКА_j^\phi) \right]$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^ϕ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^\phi$, $ИПЦ_j$ - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j -м году;

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

$ИКА_j^\phi$ - фактический индекс изменения количества активов в i -м году

При корректировке операционных расходов на 2016 год Департаментом применены:

OP_{2015} – 1843,28 тыс.руб распоряжением Департамента от 22.04.2015 №17/01-21 определен базовый уровень операционных расходов.

$ИПЦ_{2016}$ - 107,4% согласно прогнозу социально-экономического развития Тюменской области, доведенного письмом Департамента экономики Тюменской области от 19.10.2015 №2583-06_1ДЭ;

$ИОР_{2016}$ - 1%;

$ИКА_{2016}$ - 0;

$K_{эл}$ - 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2016 год :

$$OP_{16} = 1843,28 \times (1 - 1\%/100\%) \times (1 - 107,4) \times (1 + 0,75 \times 0) = 1959,89.$$

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 54,75 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы:

Ст. «Арендная плата» - Экспертом затраты по данной статье приняты в сумме 111,50 тыс.руб. в соответствии с договорами представленными предприятием.

Ст. «Отчисления на социальные нужды» - Ст. «Отчисления на социальные нужды» тарифы страховых взносов определены в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» с учетом предельной величины базы для начисления страховых взносов, определенной ППРФ от 04.12.2014 № 1316 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в государственные внебюджетные фонды с 1 января 2015г.». В результате экспертизы затраты по данной статье определены с учетом расходов на социальные взносы в размере 30,20% (с учетом уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) от начисленной заработной платы, что составило 452,14 тыс.руб.

Ст. «Расходы на обязательное страхование» - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 4,21 тыс.руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 4,47 тыс.руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 0,26 тыс.руб.

Итого неподконтрольных расходов - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 555,22 тыс.руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 568,11 тыс.руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 12,89 тыс.руб.

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

Ст. «Расходы на топливо»:

Наименование	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Удельный расход условного топлива при расчете НВВ на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гкал
			Реквизиты нормативного акта
ООО «Тюмень Водоканал»	158,30	158,30	Приказ Департамента №59/01-05-ос от 22.04.2015

Цена газа учтена в соответствии с приказами ФСТ РФ от 08.06.2015 №218-э/3, от 29.05.2015 №197-э/10, от 29.05.2015 №196-э/9, распоряжением Правительства Тюменской области от 25.08.2014 №1551-рп с учетом индекса МЭР РФ на 2016 год.

Департаментом утверждены на 2016 год в размере 1901,53 тыс.руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 1887,29 тыс.руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 14,24 тыс.руб.

Ст. «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 277,36 тыс.руб., экспертом включены расходы на электрическую энергию на технологические и хозяйственные нужды котельной в размере 275,08 тыс.руб. Расчет расходов по электроэнергии произведен согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий, цена электроэнергии принята с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2016 году, снижение затрат по отношению к утвержденным составило 2,28 тыс.руб.

Ст. «Расходы на холодную воду» - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 30,07 тыс.руб., экспертом включены расходы на холодную воду на технологические нужды котельных в размере 31,12 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индекса роста на 2016 год, увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 1,05 тыс.руб.

Итого расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя - Департаментом утверждены на 2016 год в размере 2208,96 тыс.руб., экспертом затраты приняты на 2016 год в размере 2193,49 тыс.руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 15,47 тыс.руб.

Прибыль:

Расходы из прибыли Департаментом утверждены на 2016 год в размере 21,08 тыс.руб., в процессе экспертизы определены в сумме 22,63 тыс. руб.

$$P_i = P_i^{\text{норм}} \times \frac{HBB_i^{5/n}}{100\% - \frac{P_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{П}})}}, \quad (12)$$

$P_i^{\text{норм}}$ - нормативный уровень прибыли, установленный на 2015 год в соответствии с п.41 Методических указаний;

$HBB_i^{5/n}$ - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

t_{iP} - ставка налога на прибыль организаций в 2016 году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжение на 2016 год составляет:

$$НВВ_{2016} = 1959,89 + 568,11 + 2193,49 + 22,63 = 4744,12$$

II. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования оформлен Протоколом рассмотрения сметы расходов на производство тепловой энергии по ООО «Тюмень Водоканал».

№ п/п	Показатели	Представлено организацией	Принято в тарифах		
		Прогноз расходов на 2016 год по данным регулируемой организации	2015	2016	2016 корректировка
1	2	4	6		7
I	Операционные (подконтрольные) расходы	0,00	1 843,28	1 905,14	1 959,89
11	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	0,00	1 843,28	1 905,14	1 959,89
12	Индекс потребительских цен	0	0		1,074
13	Индекс эффективности операционных расходов, %	0	1	1	1
14	Индекс изменения количества активов:				
14.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, у.е.	0	28,24	28,24	28,24
14.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	0	1,45	1,45	1,45
15.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75
15	Итого операционные (подконтрольные) расходы	0,00	1 843,28	1 905,14	1 959,89
II	Неподконтрольные расходы	0,00	540,95	555,22	568,11
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0		0
2	Арендная плата	0	111,50	112	111,50
3	Концессионная плата	0	0	0	0
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	4	4	4
4.1.	плата 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	0	0	0	0
4.2.	расходы на обязательное страхование	0	4,21	4,21	4,47
4.3.	налог на имущество	0	0	0	0
4.4.	иные расходы	0	0	0	0
5	Отчисления на социальные нужды	0	425,24	439,51	452,14
	то же, %		30,20%	30,20%	30,20%
	<i>основное производство</i>	0	381,32	394,12	405,44
	<i>цеховой персонал</i>	0	43,92	45,39	46,70
	<i>АУП</i>	0	0	0	0
6	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	0	0	0
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0
9	ИТОГО	0	540,95	555,22	568,11
10	Налог на прибыль	0	0,00	0,00	0,00
11	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	0	0	0

12	Итого неподконтрольных расходов	0	540,95	555,22	568,11
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	2 074,34	2 208,96	2 193,49
1	Расходы на топливо	0	1 791,98	1 901,530	1 887,29
2	Расходы на электрическую энергию	0	253,06	277,360	275,08
3	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	0	29,30	30,070	31,12
5	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0
IV	Прибыль	0,00	21,07	21,08	22,63
			0,87%	0,45%	0,85%
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:	0	21,07	21,08	22,63
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0	0	0	0
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0	11,07	11,00	11,89
	- резервный фонд	0	0	0	0
	- прочие расходы	0	10,00	10,08	10,74
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0	0	0
VII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0	0
VIII	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0	0	0
IX	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0	0	0	0
X	ИТОГО необходимая валовая выручка	0	4 479,64	4 690,40	4 744,12
XI	Товарная выручка				
XII	Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего, тыс.Гкал	0	3,158	3,158	3,158
	в том числе:				
	население	0	0	0	0
	бюджет	0	0	0	0
	собственные нужды организации	0	2,955	2,955	2,955
	прочие	0	0,203	0,203	0,203
XII.1	Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего, тыс.Гкал	0	1,730	1,730	1,730
	в том числе:				
	население	0	0	0	0
	бюджет	0	0	0	0
	собственные нужды организации	0	1,619	1,619	1,619
	прочие	0	0,111	0,111	0,111
XII.2	Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего, тыс.Гкал	0	1,428	1,428	1,428
	в том числе:				
	население	0	0	0	0
	бюджет	0	0	0	0
	собственные нужды организации	0	1,336	1,336	1,336
	прочие	0	0,092	0,092	0,092
XIII	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	0	1 418,34	1 485,07	1 502,08
	Тариф на тепловую энергию с 01 января	0	1 400,00	1 440,56	1 440,56
	в том числе:				
	население	0	0		0

	прочие	0	1 400,00	1 440,56	1 440,56
	Тариф на тепловую энергию с 01 июля	0	1 440,56	1 538,98	1 576,60
	в том числе:				
	население	0	0		0
	прочие	0	1 440,56	1 538,98	1 576,60
XIV	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, тыс.Гкал	0	3,304	3,304	3,304
XV	Потери тепловой энергии, тыс.Гкал	0	0,145	0,145	0,145
XVI	Удельная норма расхода топлива, ГАЗ				
	условного, кг. у.т./Гкал	0	158,30	158,30	158,30
	натурального, куб.м(тн)/Гкал	0	137,65	137,65	137,65
	Расход натурального топлива, тыс.куб.м (тн)	0	454,77	454,77	454,77
	Цена топлива, руб./тыс.куб.м(тн)	0	3940,39	4181,290	4 149,98
	Резервное топливо (<i>Уголь</i>)				
	Норматив общего запаса топлива, тыс.т.				
	Цена топлива, руб./куб.м(тн)				
	Стоимость топлива, тыс.руб.				
XVII	Удельная норма расхода эл. энергии, кВт.ч/Гкал	0	26,88	26,88	26,88
	Расход эл.энергии, тыс. кВт.ч	0	88,80	88,80	88,80
	Цена эл.энергии, руб./кВт.ч	0	2,85	3,12	3,10
XVIII	Удельная норма расхода холодной воды, куб.м/Гкал	0	0,50	0,50	0,50
	Расход воды, тыс.куб.м	0	1,652	1,652	1,652
	Цена воды, руб./куб.м	0	17,74	18,20	18,84
XIX	Объем покупки теплоносителя, тыс.куб.м				
	Тариф на теплоноситель, руб./куб.м				
XX	Объем приобретаемой тепловой энергии, тыс.Гкал				
	Тариф, руб/Гкал				
XXI	Численность работающих, чел.	0	4,42	4,42	4,42
	Ср. заработная плата 1 работника, руб./мес.	0	23 784,00	24 582,19	25 288,57

В результате проведенной экспертизы определены следующие тарифы (горячая вода):
руб./Гкал с учетом НДС

Период / Наименование потребителей тепловой энергии	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии
Действующий тариф на 01.07.2015	1440,56
Оценка экспертов Департамента с 01.01.2016	1440,56
<i>Индекс роста тарифа</i>	<i>1,000</i>
Оценка экспертов Департамента с 01.07.2016	1576,60
<i>Индекс роста тарифа</i>	<i>1,094</i>

№ п/п	Показатели	Принято в тарифах		
		2015	2016	2016 корректировка
1	2	6		7
1	Операционные (подконтрольные) расходы	725,39	749,72	771,27
11	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	725,39	749,72	771,27
12	Индекс потребительских цен	0	0	1,074

13	Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	
14	Индекс изменения количества активов:				
14.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, у.е.	26,49	26,49	26,49	
14.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	
15.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
15	Итого операционные (подконтрольные) расходы	725,39	749,72	771,27	
II	Неподконтрольные расходы	251,00	270,41	263,50	
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0	0	
2	Арендная плата	52,90	52,90	52,90	
3	Концессионная плата	0	0	0	
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	27,22	40,89	28,90	
4.1.	плата 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	0	0	0	
4.2.	расходы на обязательное страхование	15,38	28,75	16,33	
4.3.	налог на имущество	0	0	0	
4.4.	иные расходы	11,84	12,14	12,57	
5	Отчисления на социальные нужды	170,88	176,62	181,69	
	то же, %	30,20%	30,20%	30,20%	
		<i>основное производство</i>	153,50	158,65	163,21
		<i>цеховой персонал</i>	17,38	17,97	18,48
		<i>АУП</i>	0	0	0
6	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	0	0	
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	
9	ИТОГО	251,00	270,41	263,50	
10	Налог на прибыль				
11	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	0	0	
12	Итого неподконтрольных расходов	251,00	270,41	263,50	
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	769,57	816,16	811,59	
1	Расходы на топливо	711,17	754,640	748,99	
2	Расходы на электрическую энергию	22,78	24,970	24,76	
3	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	
4	Расходы на холодную воду	35,62	36,550	37,83	
5	Расходы на теплоноситель	0	0	0	
IV	Прибыль	17,40	18,06	18,68	
		1,04%	0,98%	0,98%	
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:	17,40	18,06	18,68	
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0	0	0	
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	11,40	11,86	12,24	
	- резервный фонд	0	0	0	
	- прочие расходы	6,00	6,20	6,44	
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	

VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0	0
VII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0	0	0
VIII	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0	0
IX	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0	0	0
X	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 763,35	1 854,35	1 865,04
XI	Товарная выручка			
XII	Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего, тыс.Гкал	1,231	1,231	1,231
	в том числе:			
	население	0	0	0
	бюджет	0	0	0
	собственные нужды организации	0	0	0
	прочие	1,231	1,231	1,231
XII.1	Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего, тыс.Гкал	0,615	0,615	0,615
	в том числе:			
	население	0	0	0
	бюджет	0	0	0
	собственные нужды организации	0	0	0
	прочие	0,615	0,615	0,615
XII.2	Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего, тыс.Гкал	0,615	0,615	0,615
	в том числе:			
	население	0	0	0
	бюджет	0	0	0
	собственные нужды организации	0	0	0
	прочие	0,615	0,615	0,615
XIII	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	1 432,72	1 506,66	1 515,35
	Тариф на тепловую энергию с 01 января	1 410,00	1 455,45	1 455,45
	в том числе:			
	население	0	0	0
	прочие	1 410,00	1 455,45	1 455,45
	Тариф на тепловую энергию с 01 июля	1 455,45	1 557,88	1 575,25
	в том числе:			
	население	0	0	0
	прочие	1 455,45	1 557,88	1 575,25
XIV	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, тыс.Гкал	1,259	1,259	1,259
XV	Потери тепловой энергии, тыс.Гкал	0,029	0,029	0,029
XVI	Удельная норма расхода топлива, ГДЗ			
	условного, кг. у.т./Гкал	164,80	164,80	164,80
	натурального, куб.м(тн)/Гкал	143,30	143,30	143,30
	Расход натурального топлива, тыс.куб.м (тн)	180,48	180,48	180,48
	Цена топлива, руб./тыс.куб.м(тн)	3940,39	4181,290	4 149,98
	Резервное топливо (<i>Уголь</i>)			
	Норматив общего запаса топлива, тыс.т.			
	Цена топлива, руб./куб.м(тн)			
	Стоимость топлива, тыс.руб.			
XVII	Удельная норма расхода эл. энергий, кВт.ч/Гкал	6,35	6,35	6,35

	Расход эл. энергии, тыс. кВт.ч	7,99	7,99	7,99
	Цена эл. энергии, руб./кВт.ч	2,85	3,12	3,10
XVIII	Удельная норма расхода холодной воды, куб.м/Гкал	1,59	1,59	1,59
	Расход воды, тыс.куб.м	2,008	2,008	2,008
	Цена воды, руб./куб.м	17,74	18,20	18,84
XIX	Объем покупки теплоносителя, тыс.куб.м			
	Тариф на теплоноситель, руб./куб.м			
XX	Объем приобретаемой тепловой энергии, тыс.Гкал			
	Тариф, руб/Гкал			
XXI	Численность работающих, чел.	1,751	1,75	1,75
	Ср. заработная плата 1 работника, руб./мес.	24 189,89	25 001,71	25 720,15

В результате проведенной экспертизы определены следующие тарифы (пар):

Период / Наименование потребителей тепловой энергии	руб./Гкал с учетом НДС
Действующий тариф на 01.07.2015	1455,45
Оценка экспертов Департамента с 01.01.2016	1455,45
Индекс роста тарифа	1,000
Оценка экспертов Департамента с 01.07.2016	1575,25
Индекс роста тарифа	1,082

Предлагается:

1. Установить (пересмотреть) ООО «Тюмень Водоканал» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.Тюмени от котельной Метелевских водоочистных сооружений, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2016 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

2016 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1440,56	1455,45	-	-	-	-	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1576,60	1575,25	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	ООО «Тюмень Водоканал»	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой 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 01.01.2016 по 31.12.2016

РЕШИЛИ:

1. Рекомендовать к установлению (пересмотру) ООО «Тюмень Водоканал» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.Тюмени от котельной

Метелевских водоочистных сооружений, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2016 год с календарной разбивкой в следующих размерах:
2016 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вола	Отборный пар давлением				Острый и регулировочный пар	Год	Вола	Отборный пар давлением				Острый и регулировочный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1440,56	4455,43	-	-	-	-	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1576,60	1575,25	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	ООО «Тюмень Водоканал»	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой 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 01.01.2016 по 31.12.2016

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» - 7,

«против» - нет,

«воздержались» - 0.

Секретарь комиссии



(подпись)

А.В. Мальчихин