

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ОРГАН – ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 18 декабря 2017 года № 39

№ п/п	Наименование обсуждаемого вопроса	Уполномоченный по делу
41	Рассмотрение дела №193-т «Об установлении ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии на 2018-2020 годы»	Веренич А.С.

41. Рассмотрение дела №193-т «Об установлении ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии на 2018-2020 годы».

СЛУШАЛИ: Сухареву Е.О. Материалы по установлению ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифов на производство тепловой энергии для потребителей г.Ялуторовска представлены в Департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области (далее – Департамент) 04.12.2017 (вх. №6676) с указанием метода регулирования тарифов на тепловую энергию на 2018-2020 годы – метод индексации установленных тарифов.

Основанием для обращения в Департамент является заключенный с ПАО «СУЭНКО» договор поставки тепловой энергии и теплоносителя от котельной ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» №Д-ЮРО-2017-0048 от 10.11.2017.

Согласно указанному договору ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» обязуется поставлять ПАО «СУЭНКО» тепловую энергию от котельной, расположенной по адресу: г.Ялуторовск, ул.Революции, 130, в целях теплоснабжения населения г.Ялуторовска. Поставка тепловой энергии от котельной ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» в целях теплоснабжения населения осуществляется ПАО «СУЭНКО» по тепловым сетям, находящимся на балансе ПАО «СУЭНКО».

ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» эксплуатирует только источник тепловой энергии, принадлежащий организации на праве оперативного управления согласно свидетельству о государственной регистрации права от 17.12.2012.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 при установлении ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии на 2018-2020 годы Департаментом определен метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов (приказ Департамента от 07.12.2017 №225/01-05-т).

ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» применяет общую систему налогообложения.

Расчетные материалы выполнены 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).

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

Расчет тарифов на тепловую энергию на 2018-2020 годы экспертом Департамента осуществлялся с учетом экономически обоснованных затрат организации, в соответствии с Методическими указаниями, а также показателями 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 05.10.2017г. №Д14и-2177). Индекс цен на электрическую энергию применен в соответствии с протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 13.10.2017 № 28.

Показатели	2018	2019	2020
Индекс цен производителей промышленной продукции	103,6	104,4	104,5
Индекс потребительских цен (декабрь/декабрь)	104,0	104,0	104,0
Индекс потребительских цен (среднегодовой)	103,7	104,0	104,0
Индекс цен на электрическую энергию	106,7	106,4	106,6
Индекс цен на водоснабжение	104,8	104,0	104,0
Индексы роста цен по видам топлива:			
- газ (оптовые нерегулируемые цены, с июля);	103,4	103,1	103,0

**Объем полезного отпуска тепловой энергии
на коллекторах источника тепловой энергии на 2018-2020 гг.**

Наименование \ Год	тыс.Гкал		
	2018	2019	2020
1. Объем полезного отпуска тепловой энергии	2,452	2,452	2,452
- население	0,000	0,000	0,000
- бюджет	0,000	0,000	0,000
- организации-перепродавцы	0,000	0,000	0,000
- собственное потребление организации	2,376	2,376	2,376
- прочие	0,076	0,076	0,076
1.1. Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего	1,395	1,395	1,395
- население	0,000	0,000	0,000
- бюджет	0,000	0,000	0,000
- организации-перепродавцы	0,000	0,000	0,000
- собственное потребление организации	1,353	1,353	1,353
- прочие	0,042	0,042	0,042
1.2. Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего,	1,057	1,057	1,057
- население	0,000	0,000	0,000
- бюджет	0,000	0,000	0,000
- организации-перепродавцы	0,000	0,000	0,000
- собственное потребление организации	1,023	1,023	1,023
- прочие	0,034	0,034	0,034
2. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии			
- нормативный	0,000	0,000	0,000
- учтенный при расчете НВВ	0,000	0,000	0,000
3. Отпуск тепловой энергии источником тепловой энергии в сеть	2,452	2,452	2,452

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы 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.

Как указано в пункте 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 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» 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 тепловой энергии, поставляемой ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый» на 2018 и последующие периоды регулирования в связи с отсутствием в проекте актуализации схемы теплоснабжения городского округа г.Ялutorовск на период до 2032 года, размещенном на официальном сайте г.Ялutorовска (<https://yalutorovsk.admtymen.ru>), а также отсутствием данных по полезному отпуску в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Ялutorовск на период с 2014 по 2025 годы определен на уровне 2,452 тыс.Гкал исходя из объемов, определенных договором поставки, с учетом установленных нормативов потребления коммунальной услуги на нужды отопления, а также расчетным методом на основании данных, предоставленных регулируемой организацией при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, и данных, имеющихся в Департаменте.

(Гкал)

Потребители	2014 г. (факт) *	2015 г. (факт) *	2016 г. (факт) *	Утверждено на 2015- 2017 гг.	2018-2020 гг.		Примечание
					предложено	принято	
Население	49,350	75,643	75,640	75,641	0,000	0,000	
Бюджетные организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Прочие потребители	0,000	0,000	0,000	0,000	75,690	75,690	Объем полезного отпуска тепловой энергии определен исходя из объемов, определенных договором поставки, с учетом установленных нормативов потребления коммунальной
Собственное потребление организации	1388,54	1149,057	964,610	2471,000	2471,000	2376,070	Объем полезного отпуска определен расчетным методом
Всего	1437,890	1224,700	1040,250	2546,641	2546,690	2451,760	

* по данным, имеющимся в Департаменте

Технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям у ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый» отсутствуют, содержание и обслуживание тепловой сети передано филиалу ПАО «СУЭНКО».

Анализ экономической обоснованности расходов на 2018-2020 годы по статьям затрат

Представленные организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, составляют: на 2018 год – 4 648,80 тыс.руб., на 2019 год – 4 784,41 тыс. руб., на 2020 год – 4 926,53 тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в следующих размерах: на 2018 год – 3326,97 тыс. руб., на 2019 год – 3 436,57 тыс. руб., на 2020 год – 3 547,63 тыс. руб.

Снижение затрат составило соответственно: на 2018 год – 1 321,83 тыс. руб., на 2019 год – 1 347,84 тыс. руб., на 2020 год – 1 378,90 тыс. руб.

I. Операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год (согласно п.37 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат)):

Ст. «Расходы на оплату труда»

Расходы по статье согласно предложению организации составляют 1 418,72 тыс. руб.

Организация не состоит в составе членов Регионального отраслевого объединения работодателей «Ассоциация предприятий жилищно-коммунального комплекса Тюменской области». Вместе с тем, организация осуществляет регулируемый вид деятельности, относящийся к сфере жилищно-коммунального хозяйства. Затраты на оплату труда работников предприятий жилищно-коммунального хозяйства регламентируются «Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы», утвержденным Общероссийским отраслевым объединением работодателей «Союз коммунальных предприятий», Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения от 08.12.2016 (далее – ОТС).

В результате экспертизы экспертом Департамента численность основного производственного персонала определена в количестве 5,60 ставки согласно характеристике выполняемой работы и типом эксплуатируемых котлов в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей», утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.99 г. № 65, а также с учетом анализа фактической численности, сложившейся в 2016 году, по имеющейся в Департаменте информации.

Заработная плата на 1 работника определена в соответствии с ОТС. Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда с 01.01.2018 принята в размере 9 907,00 руб. В расчете оплаты труда также учтены: доплата за работу в ночное время согласно ОТС – 40%, районный коэффициент – 15%.

Так, в качестве экономически обоснованного размера расходования средств по оплате труда работников организации предлагается принять сумму 1 130,48 тыс. руб. Снижение затрат по отношению к предложению организации на 2018 год составит 288,24 тыс.руб.

Ст. «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями»

Организацией в расчет тарифов на тепловую энергию включены расходы на техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования, техническое обслуживание тепло- и газосчетчиков на сумму 108,10 тыс.руб. Указанные расходы отнесены в состав статьи «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями».

Экспертом Департамента на основании представленных организацией подтверждающих и обосновывающих документов (счета-фактуры, акты сдачи-приемки выполненных работ (услуг), платежные поручения по факту оплаты) признаны экономически обоснованными расходы на техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования, техническое обслуживание тепло- и газосчетчиков в сумме 104,33 тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне фактически сложившихся затрат с учетом положений Основ ценообразования.

Снижение по отношению к заявленным организацией расходам, отнесенным в состав статьи «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», составило 3,77 тыс.руб.

Ст. «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями»

Организацией в составе статьи предложены расходы на техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования, техническое обслуживание тепло- и газосчетчиков на сумму 108,10 тыс.руб.

Указанные расходы приняты экспертом Департамента в составе статьи «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями».

Ст. «Расходы на обучение персонала»

Организацией заявлены расходы на обучение работников организации на сумму 15,70 тыс.руб. (расчет не представлен).

При расчете тарифов на тепловую энергию на 2018-2020 годы экспертом Департамента приняты фактические расходы на обучение по образовательным программам профессионального обучения согласно представленным первичным документам (акт об

оказании услуг, платежное поручение по факту оплаты) с учетом индексов роста цен на 2017 год (1,062) и 2018 год (1,036) в сумме 8,91 тыс.руб.

Снижение затрат по статье 6,79 тыс.руб.

Ст. «Другие расходы»

Организацией представлены затраты по статье на общую сумму 37,59 тыс.руб. В составе статьи заявлены расходы на приобретение специальной одежды работникам организации, на проведение медицинского освидетельствования работников, занятых на работах с вредными производственными факторами.

Организацией не представлены расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность указанных затрат, экспертом Департамента данные расходы не учтены.

Снижение затрат составило 37,59 тыс. руб.

Итого операционные (подконтрольные) расходы, представленные организацией составляют 1 542,52 тыс.руб. Экспертом Департамента операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год определены в размере 1 243,73 тыс.руб. Снижение затрат составило 298,79 тыс.руб.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2019-2020 годы:

Экспертом Департамента величина операционных расходов рассчитана в соответствии с формулой №10, определенной в пункте 36 Методических указаний, а именно:

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

где:

OP_{i-1} - операционные расходы в 2018-2019 годы;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1% (на основании п.3 приложения 1 к Методическим указаниям);

ИПЦ_i - индекс потребительских цен на 2019-2020 год составляет 104,0;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов установлен Методическими указаниями в размере 0,75;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов – равен 0, так как количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии (определенные в соответствии с приложением 2 Методических указаний), а также установленная тепловая мощность источников тепловой энергии организации, на 2019-2020 годы не изменяются.

$$ИКА_i = \frac{YE_i - YE_{i-1}}{YE_{i-1}}, \quad (11)$$

$$ИКА_i = \frac{P_i - P_{i-1}}{P_{i-1}}, \quad (11.1)$$

где:

YE_i, YE_{i-1} - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и $(i-1)$, определяемое органом регулирования в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i -м, $(i-1)$ -м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

P_i, P_{i-1} - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i -м и $(i-1)$ -м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

$$ИКА_i = \frac{YE_i - YE_{i-1}}{YE_{i-1}} = 0$$

$$ИКА_i = \frac{P_i - P_{i-1}}{P_{i-1}} = (3,32 - 3,32) / 3,32 = 0$$

Таким образом:

ОР19 = 1 243,73 × (1 - 1%/100%) × (1+104,0) × (1+0,75×0) = 1 280,54 тыс.руб.;

ОР20 = 1 280,54 × (1 - 1%/100%) × (1+104,0) × (1+0,75×0) = 1 318,44 тыс.руб.

Итого операционные (подконтрольные) расходы, экспертом Департамента определены в следующих размерах:

на 2019 год – 1 280,54 тыс.руб., снижение затрат от представленных организацией (1542,52 тыс.руб.) составило 261,98 тыс.руб.;

на 2020 год – 1 318,44 тыс.руб., снижение затрат от представленных организацией (1542,52 тыс.руб.) составило 224,08 тыс.руб.

II. Неподконтрольные расходы:

Ст. «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:»

- ст. «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»

Расходы, представленные организацией на рассмотрение, на 2018-2020 гг. равны 0,89 тыс.руб. ежегодно.

Экспертом Департамента данные расходы не признаны экономически обоснованными, т.к. организацией не представлен обоснованный расчет, подтверждающие документы и материалы к включению затрат в тариф на производство тепловой энергии.

Снижение расходов по статье на 2018-2020 гг. по отношению к предложению организации составило 0,89 тыс.руб.

- ст. «Расходы на обязательное страхование»

Расходы, представленные организацией на рассмотрение, на 2018-2020 гг. равны 4,02 тыс.руб. ежегодно.

Экспертом Департамента расходы по статье на 2018-2020 гг. год признаны экономически обоснованными на сумму 4,02 тыс.руб. ежегодно, что соответствует предложению организации. В составе статьи приняты расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте в соответствии с представленным к материалам тарифного дела страховым полисом серия №111 №0101037762.

Ст. «Отчисления на социальные нужды»

Организацией заявлены расходы по статье на 2018-2020 гг. на сумму 428,46 тыс.руб. ежегодно.

Расчёт отчислений на страховые взносы произведён в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (глава 34 часть вторая) с учетом положений 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 №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».

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 – 0,20%) от начисленной заработной платы, что составило 341,41 тыс.руб. Снижение затрат по отношению к предложению организации на 2018 год составило 87,05 тыс.руб. и обусловлено снижением расходов по статье «Оплата труда».

На 2019-2020 годы определены затраты по статье в размерах: на 2019 год – 351,51 тыс.руб., на 2020 год – 361,92 тыс.руб.

Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, организацией при расчете необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии на 2018-2020 годы не представлены, экспертом Департамента данные расходы не учтены.

Итого неподконтрольных расходов представлено организацией в размере 433,37 тыс.руб. на 2018-2020 годы.

Экспертом Департамента принят размер неподконтрольных расходов:

2018 год – 345,43 тыс.руб., снижение затрат от представленных составило 87,94 тыс.руб.;

2019 год – 355,53 тыс.руб., снижение затрат от представленных составило 77,84 тыс.руб.;

2020 год – 365,94 тыс.руб., снижение затрат от представленных составило 67,43 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
ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый»	159,5	159,5	Приказ Департамента от 15.12.2017 №235/01-05-oc

ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» предложены расходы на покупку топлива (газа) для котельной в сумме 1 964,46 тыс.руб. на 2018 год, в сумме 2025,36 тыс.руб. на 2019 год, в сумме 2 086,12 тыс.руб. на 2020 год.

Организация покупает газ у ООО «Газпром межрегионгаз Север».

Цена газа в 2018 году определена в соответствии с приказами ФАС России от 13.06.2017 №776/17, от 11.08.2017 №1055/17, приказом ФСТ России от 29.05.2015 №196-э/9, с распоряжением Правительства Тюменской области от 09.06.2017 №665-рп, надбавкой за калорийность, индексом роста цен с июля 2018 года (1,034) и составила 4452,01 руб./1000м³ (без НДС).

В результате экспертизы затраты по данной статье составили 1 508,65 тыс.руб. Снижение затрат по статье по отношению к предложению организации на 2018 год составило 455,81 тыс.руб. и обусловлено снижением объемов выработки тепловой энергии, а также тем, что организацией при расчете расходов по статье ошибочно включен НДС.

На 2019-2020 годы цена газа принята с учетом индексов роста цен на 2 полугодие 2019 года (1,031), на 2020-2020 годы (1,030).

В результате экспертизы затраты по данной статье составили: на 2019 год – 1 557,30 тыс.руб., на 2020 год – 1 604,28 тыс.руб.

Ст. «Расходы на электрическую энергию»

Расходы по данной статье представлены организацией на 2018 год в размере 701,41 тыс.руб., на 2019 год – 775,34 тыс.руб., на 2020 год – 855,82 тыс.руб.

Экспертом Департамента на 2018 год включены расходы на электрическую энергию на технологические и хозяйственные нужды котельной в размере 217,72 тыс.руб.

Расход электрической энергии на выработку тепла принят нормативный (в размере 20 кВт.ч./Гкал). Стоимость покупки электрической энергии принята исходя из средневзвешенной фактической цены, сложившейся за 2016 год по представленным к материалам тарифного дела счетам-фактурам, актам объемов потребления и ведомостям энергопотребления с учетом индексов роста цен на 2017 год (1,077) и 2018 год (1,067) в размере 4,44 руб./кВт.ч. (без НДС).

Снижение затрат по статье по отношению к предложению организации на 2018 год составило 483,69 тыс.руб. и обусловлено тем, что организацией предложен удельный расход электроэнергии выше принятого экспертом Департамента к расчету тарифа норматива, а также тем, что организацией при расчете расходов по статье ошибочно включен НДС.

На 2019-2020 годы расход электрической энергии принят на уровне 2018 года, цена на электрическую энергию принята на уровне 2018 года с учетом индексов роста цен на 2019 год (1,064), на 2020 год (1,066).

В результате экспертизы расходы по данной статье составили: на 2019 год – 231,65 тыс.руб., на 2020 год – 246,94 тыс.руб.

Ст. «Расходы на холодную воду»

Расходы по данной статье организацией представлены на 2018 год в размере 7,04 тыс.руб., на 2019 год – 7,83 тыс.руб., на 2020 год – 8,70 тыс.руб.

Экспертом Департамента включены расходы на холодную воду в размере 11,45 тыс.руб., расчет расхода холодной воды на технологические нужды котельных произведен согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий, утвержденным Академией коммунального хозяйства им. К.Д.Памфилова, а также с учетом предложения организации об объемах потребления холодной воды на расчетный период регулирования, и составил 0,245 тыс.м³ при удельной норме расхода холодной воды на выработку тепла 0,10 м³/Гкал.

Организация покупает питьевую воду от МП «Городские водопроводно-канализационные сети». Цена на воду принята средневзвешенная исходя из установленных для организации-поставщика тарифов на воду на 2018 год и составила 46,70 руб./м³ (без НДС).

Увеличение затрат по статье по отношению к предложению организации составило 4,41 тыс.руб. и обусловлено тем, что организацией цена на холодную воду предложена ниже, утвержденной Департаментом и принятой в расчет тарифа.

На 2019-2020 годы расход воды принят на уровне 2018 года, цена на воду принята средневзвешенная исходя из установленных для организации-поставщика тарифов на 2019-2020 годы.

В результате экспертизы расходы по данной статье составили: на 2019 год – 11,55 тыс.руб., на 2020 год – 12,04 тыс.руб.

Итого расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя организацией заявлены в размере: 2018 год – 2 672,91 тыс.руб.; 2019 год – 2 808,52 тыс.руб.; 2020 год – 2 950,64 тыс.руб.

Экспертом Департамента затраты приняты в размере:

2018 год – 1 737,82 тыс.руб., снижение затрат от представленных организацией составило 935,09 тыс.руб.;

2019 год – 1 800,50 тыс.руб., снижение затрат от представленных организацией составило 1 008,02 тыс.руб.;

2020 год – 1 863,25 тыс.руб., снижение затрат от представленных организацией составило 1 087,39 тыс.руб.

IV. Нормативная прибыль

Организацией расходы из прибыли в Департамент не представлены, экспертом Департамента не учтены.

V. Расчетная предпринимательская прибыль

Организацией не представлено предложение по включению в тариф на тепловую энергию расчетной предпринимательской прибыли.

В связи с указанным, экспертом Департамента расчетная предпринимательская прибыль также не установлена.

	установленных нормативов и (или) лимитов									
4.2.	расходы на обязательное страхование	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	1,00	4,02	1,00	0,00
4.3.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отчисления на социальные нужды	428,46	428,46	428,46	341,41	351,51	1,03	361,92	1,03	-87,05
	то же, %	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%		30,20%		
6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	ИТОГО	433,37	433,37	433,37	345,43	355,53	1,03	365,94	1,03	-87,94
11	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Итого неподконтрольных расходов	433,37	433,37	433,37	345,43	355,53	1,029	365,94	1,029	-87,94
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 672,91	2 808,52	2 950,64	1 737,82	1 800,50	1,036	1 863,25	1,035	-935,09
1	Расходы на топливо	1 964,46	2 025,36	2 086,12	1 508,65	1 557,30	1,03	1 604,28	1,03	-455,81
2	Расходы на электрическую энергию	701,41	775,34	855,82	217,72	231,65	1,06	246,94	1,07	-483,69
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	7,04	7,83	8,70	11,45	11,55	1,01	12,04	1,04	4,41
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
					0,00%	0,00%		0,00%		
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
					0,00%	0,00%		0,00%		
VI	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	0,00	0,00	0,00
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	Корректировка НВВ 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	0,00	0,00	0,00
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения 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	0,00	0,00	0,00
XI	Валовая выручка	4 648,80	4 784,41	4 926,53	3 326,97	3 436,57	1,033	3 547,63	1,032	-1 321,83
XII	Товарная выручка									
XIII	Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего, тыс.Гкал	2,547	2,547	2,547	2,452	2,452	1,00	2,452	1,00	-0,09
	в том числе:									
	население	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00
	бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00
	собственное потребление организации	2,471	2,471	2,471	2,376	2,376	1,00	2,376	1,00	-0,09
	прочие	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	1,00	0,076	1,00	0,00
XII	Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего, тыс.Гкал	1,264	1,264	1,264	1,395	1,395	1,00	1,395	1,00	0,13
	в том числе:				56,9%	56,9%		56,9%		0,57
	население	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00
	бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00
	собственное потребление организации	1,222	1,222	1,222	1,353	1,353	1,00	1,353	1,00	0,13
	прочие	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	1,00	0,042	1,00	0,00
XII	Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего, тыс.Гкал	1,283	1,283	1,283	1,057	1,057	1,00	1,057	1,00	-0,23
	в том числе:				43,1%	43,1%		43,1%		0,43
	население	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00
	бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00
	собственное потребление организации	1,249	1,249	1,249	1,023	1,023	1,00	1,023	1,00	-0,23
	прочие	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	1,00	0,034	1,00	0,00
XI	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	1 825,43	1 878,68	1 934,48	1 356,97	1 401,67	1,033	1 446,97	1,032	-468,46
V	Тариф на тепловую энергию с 01 января	1309,42	2333,77	1430,36	1 309,42	1 383,00	0,974	1 426,32	1,000	0,00
	в том числе:				1,000	0,974		1,000		
	прочие				1 309,42	1 383,00		1 426,32		1 309,42
	Тариф на тепловую энергию с 01 июля	2 333,77	1 430,36	2 431,11	1 419,73	1 426,32	1,031	1 474,23	1,034	-914,03
	в том числе:				108,4%	103,1%		103,4%		
	прочие				1 419,73	1 426,32		1 474,23		1 419,73
XV	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, тыс.Гкал	2,638	2,638	2,638	2,452	2,452	1,000	2,452	1,000	-0,19

	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

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет 615,33 руб./Гкал

- 2019 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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														
	ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 383,00	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 426,32	-	-	-	-	-
		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.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
	«Светлый»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
		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.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет 635,18 руб./Гкал

-2020 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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														
	ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 426,32	-	-	-	-	-	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 474,23	-	-	-	-	-
		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.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
	«Светлый»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
		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.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет 654,34 руб./Гкал

2. Тарифы действуют с 01.01.2018 по 31.12.2020.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при формировании тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» на 2018-2020 годы:

№	Наименование	Год	Базовый	Индекс	Нормативны	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
---	--------------	-----	---------	--------	------------	--

п/п	регулируемой организации		уровень операционных расходов	эффективности операционных расходов	й уровень прибыли	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
			тыс. руб.	%	%		Гкал/м2	м3/м2	
1	ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый»	2018	1 243,73	1	-	159,5	-	-	-
		2019	-	1	-	159,5	-	-	-
		2020	-	1	-	159,5	-	-	-

РЕШИЛИ:

1. Рекомендовать к установлению ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 2018 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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.	ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 309,42	-	-	-	-	-	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 419,73	-	-	-	-	-
		двухтарифный	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.	ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый»	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-	-	-	-	-
		двухтарифный	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

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет 615,33 руб./Гкал

- 2019 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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.	ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 383,00	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 426,32	-	-	-	-	-
		двухтарифный	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.	ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый»	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
		двухтарифный	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.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет 635,18 руб./Гкал

-2020 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
1	ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 426,32	-	-	-	-	-	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 474,23	-	-	-	-	
		двухставочный	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *																
2	ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	
		двухставочный	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

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет 654,34 руб./Гкал

2. Тарифы действуют с 01.01.2018 по 31.12.2020.

3. Рекомендовать к установлению долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при формировании тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый» на 2018-2020 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 технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
			тыс. руб.	%	%	кг. у. т./Гкал	Гкал/м ²	м ³ /м ²	тыс. Гкал/тыс. м ³
1	ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый»	2018	1 243,73	1	-	159,5	-	-	-
		2019	-	1	-	159,5	-	-	-
		2020	-	1	-	159,5	-	-	-

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» - 7,

«против» - нет,

«воздержались» - нет.

Секретарь комиссии

Мальчихин А.В.