

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск

18 декабря 2018 года 10⁰⁰

№ 70

Присутствовали:

Председатель правления: А.А. Березовский

Члены правления: А.В. Власов
В.И. Кибкало
Е.А. Неустроев
Н.В. Анатовская
С.В. Деревянкина

Представители:

Директор СГМУП «Городские тепловые сети» В.Н. Юркин

Заместитель директора по финансам и экономике СГМУП «Городские тепловые сети» М.В. Стебенева

Начальник ПЭО СГМУП «Городские тепловые сети» Н.В. Смирнова

Генеральный директор ООО «Сургутские городские электрические сети» М.Ч. Пак

Заместитель генерального директора по экономике и финансов ООО «Сургутские городские электрические сети» Л.Н. Попова

Начальник отдела тарифообразования ООО «Сургутские городские электрические сети» Р.А. Ваньшина

Ведущий инженер ПТС по теплоснабжению ООО «Сургутские городские электрические сети» Ю.О. Чернявская

Специалисты Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: С.Н. Замятин
О.В. Куклина
М.Х. Миронова

Об утверждении повестки заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

По данному вопросу слушали А.А. Березовского – председателя правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Решили:

Принять единогласно повестку заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – РСТ Югры), включающую 9 вопросов (прилагается).

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

1. Слушали по первому вопросу: Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута на 2019-2023 годы.

Выступила: Куклина О.В. доложила об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее – Организация) в установленные законодательством сроки об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на территории города Сургута на 2019-2023 годы.

Организация предлагает к утверждению на 2019-2023 годы одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по периодам в размере:

руб./Гкал (без НДС)

Год	Среднегодовой показатель	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Темп изменения к предшествующему периоду, %	
2019	373,99	367,04	382,34	110,0	104,2
2020	383,10	363,22	406,99	95,0	112,0
2021	382,77	386,64	400,14	95,0	103,5
2022	403,01	400,14	406,47	100,0	101,6
2023	413,85	406,47	422,71	100,0	104,0

С учетом заявления Организации и на основании открытого дела формирование тарифов на услуги по передаче тепловой энергии осуществляется методом индексации установленных тарифов.

При установлении тарифов на тепловую энергию применяются:

- индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз);

- нормативы–индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ), которые рекомендованы к применению исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований автономного округа для разработки мероприятий финансового оздоровления и повышения эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса (п. 2.2.3 Протокола заседания комиссии по вопросам социально-экономического развития и мониторингу достижения целевых показателей социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2014 № 126).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 9160,83 тыс. руб. В процессе экспертизы в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, экспертами определена необходимая валовая выручка на 2019 год в размере 8280,06 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 - 2023 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	Тариф	2019 год			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Обоснования корректировок и расходов
		2018 год	Предложено ТСО	Принято РСТ Югры	Отклонение	Принято РСТ Югры				
1.	Операционные расходы, всего:	2603,73	3672,10	2939,76	-732,34	3009,31	3098,39	3190,10	3284,53	В соответствии с принятыми показателями. В расчете на руб./Гкал не превышают
1.1.	Индекс потребительских цен	103,70	-	104,60	-	103,40	104,00	104,00	104,00	
1.2.1.	Индекс количества активов (производство)	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	

1.2.2.	Индекс количества активов (передача)	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	рекомендуемые нормативы–индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ).
1.3.	Индекс эффективности операционных расходов	1,00	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	-	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	
1.5.	Коэффициент индексации операционных расходов	1,377	-	-	-	1,024	1,030	1,030	1,030	
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	x	84,96	84,96	0,00	x	x	x	x	x
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	x	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	x
1.3.	Расходы на оплату труда	x	2004,46	1625,61	-378,85	x	x	x	x	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения
	ОПР	x	1494,21	1340,54	-153,67	x	x	x	x	
	Цеховые	x	197,07	141,92	-55,15	x	x	x	x	
	АУП	x	199,04	143,15	-55,89	x	x	x	x	
1.3.1.	Численность, чел.	x	1,83	1,50	-0,33	x	x	x	x	Численность принята в соответствии с
	ОПР	x	1,51	1,30	-0,21	x	x	x	x	
	Цеховые	x	0,16	0,10	-0,06	x	x	x	x	
	АУП	x	0,16	0,10	-0,06	x	x	x	x	Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденным приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74, а также с учетом НИРЭ.
1.3.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	x	86080,42	85221,08	-859,34	x	x	x	x	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения, а также с учетом сложившихся показателей среднемесячной заработной платы работников, занятых в отрасли, за 2016 год по г. Сургуту (по
	ОПР	x	82462,14	82462,14	0,00	x	x	x	x	
	Цеховые	x	102640,97	102640,97	0,00	x	x	x	x	
	АУП	x	103667,37	103667,37	0,00	x	x	x	x	

										данном Росстата - 99 033,7 руб.)
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	x	393,56	393,56	0,00	x	x	x	x	x
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	x	1156,00	802,50	-353,50	x	x	x	x	Приняты расходы на оплату услуг связи - 64,65 тыс. руб., расходы на оплату вневедомственной охраны - 240,05 тыс. руб., расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 87,90 тыс. руб., программное обеспечение - 42,26 тыс. руб., оплату других работ и услуг - 367,64 тыс. руб. согласно представленным документам
1.6.	Расходы на служебные командировки	x	3,81	3,81	0,00	x	x	x	x	x
1.7.	Расходы на обучение персонала	x	22,49	22,49	0,00	x	x	x	x	x
1.8.	Лизинговый платеж, арендная плата	x	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	x
1.9.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	x	6,82	6,82	0,00	x	x	x	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	3143,85	4129,72	3535,97	-593,75	3687,26	3793,63	3933,60	4081,19	В соответствии с принятыми расходами.
2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с принятыми расходами.

2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	233,32	409,98	204,86	-205,12	204,91	204,91	204,91	82,08	Приняты: расходы на обязательное страхование - 1,37 тыс. руб.; транспортный налог - 1,62 тыс. руб., земельный налог - 1,55 тыс. руб., налог на имущество - 200,33 тыс. руб. с учетом льготы 50% (Закон ХМАО-Югры от 29.11.2010 №190-оз)
2.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.4.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.5.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.6.	Отчисления на социальные нужды	343,25	570,88	463,26	-107,62	474,22	488,26	502,71	517,59	С учетом принятого фонда оплаты труда, тарифа страхового взноса в размере – 30,0 %, размера страхового тарифа на обязательное соц.страх от несчастных случаев – 0,2%
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2556,20	3137,32	2859,61	-277,71	2999,61	3087,61	3212,61	3467,61	В соответствии с представленной амортизационной ведомостью основных средств и нематериальных активов, амортизационные отчисления рассчитаны без учета изменения срока полезного использования.
2.8.	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	x

2.9.	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	x
2.10.	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.11.	Налог на прибыль	11,07	11,54	8,24	-3,31	8,51	12,85	13,36	13,90	13,90	В соответствии с принятой налогооблагаемой базой. Налоговая ставка - 20%.
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	622,91	923,33	1448,02	524,69	1486,11	1539,61	1595,04	1652,46	1652,46	В соответствии с принятыми расходами.
	Технологические потери, тыс.Гкал	0,43	0,61	0,97	0,36	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	Потери тепловой энергии в тепловой сети на 2019 год приняты согласно приказу Депжкк и энергетики Югры от 17.12.2018 №33-НП-29 в объеме 0,970 тыс. Гкал. Не превышают НИРЭ.
	Технологические потери, %	1,68	2,43	3,81	1,38	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	
3.1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Источник тепловой энергии отсутствует.
	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн, м3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Источник тепловой энергии отсутствует.
3.2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3.3.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3.4.	Расходы на компенсацию потерь	622,91	923,33	1448,02	524,69	1486,11	1539,61	1595,04	1652,46	1652,46	В соответствии с принимаемыми показателями

3.4.1.	Цена тепловой энергии, приобретаемой с целью компенсации потерь, руб./Гкал.	1451,87	1511,18	1491,88	-19,29	1531,13	1586,25	1643,36	1702,52	Поставщик – СГ МУП "ГТС", цена принята согласно приказу РСТ Югры № 153-нп от 05.12.2017 и показателям Прогноза.
3.4.2.	Индексы цен на тепловую энергию, %	104,00	-	102,00	-	103,60	103,60	103,60	103,60	С июля по Прогнозу
4.	Прибыль	44,26	46,17	32,94	-13,22	34,06	51,40	53,46	55,59	В соответствии с коллективным договором
4.3	Нормативный уровень прибыли, %	0,50	0,53	0,41	-0,11	0,41	0,61	0,61	0,61	С учетом принимаемых расходов из прибыли
5	Расчетная предпринимательская прибыль	286,83	389,51	323,37	-66,14	334,40	343,96	355,52	367,59	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования.
	Размер прибыли, %	5,00	5,00	5,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
6	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	х
7	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	х
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	х
10	Корректировка*	-	-	-	-	-	-	-	-	х
11	Итого необходимая валовая выручка, в том числе	6701,58	9160,83	8280,06	-880,77	8551,14	8826,99	9127,71	9441,35	В соответствии с принятыми расходами.
11.1.	НВВ на производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.2.	НВВ на передачу	6701,58	9160,83	8280,06	-880,77	8551,14	8826,99	9127,71	9441,35	
12	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	25,10	24,50	24,50	0,00	24,50	24,50	24,50	24,50	С учетом фактической величины полезного отпуска за 2017 год.
13	Тариф, руб./ Гкал (без НДС)	266,98	373,99	338,03	-35,96	349,10	360,36	372,64	385,44	В соответствии с принятыми показателями

*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.

Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Решили:

1.1. По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории г. Сургута на 2019-2023 годы в размере:

Показатели	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с	с	с	с	с	с	с	с	с	с
	01.01. по 30.06.	01.07. по 31.12.	01.01. по 30.06.	01.07. по 31.12.	01.01. по 30.06.	01.07. по 31.12.	01.01. по 30.06.	01.07. по 31.12.	01.01. по 30.06.	01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	333,67	344,87	344,87	355,72	355,72	367,63	367,63	380,49	380,49	393,20
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	103,36	100,00	103,15	100,00	103,35	100,00	103,50	100,00	103,34
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	14,95	9,54	14,95	9,54	14,95	9,54	14,95	9,54	14,95	9,54
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	61,04	38,96	61,04	38,96	61,04	38,96	61,04	38,96	61,04	38,96

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории г. Сургута с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
2019	2 939,76	х	х	-
2020	х	1,0	х	
2021	х	1,0	х	
2022	х	1,0	х	
2023	х	1,0	х	

* Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81

Организации обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при осуществлении закупок товаров, работ и услуг;

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;

- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- ведение отдельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу Федеральной службой по тарифам от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов с обязательным предоставлением расшифровок к форме 2 бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах» в разрезе осуществляемых видов деятельности».

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

2. Слушали по второму вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута на 2019-2023 годы.

Выступила: Куклина О.В. доложила об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее – Организация) в установленные законодательством сроки об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на территории города Сургута на 2019-2023 годы.

Организация предлагает к утверждению на 2019-2023 годы одноставочные тарифы на тепловую энергию по периодам в размере:

Год	Среднегодовой показатель	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал (без НДС)	
				Темп изменения к предшествующему периоду, %	
2019	711,95	682,29	746,77	102,67	109,8
2020	728,52	728,52	776,93	97,56	106,6
2021	781,24	777,14	786,05	100,02	101,1
2022	814,51	786,28	847,64	100,03	106,9
2023	846,99	843,64	850,93	99,50	100,9

С учетом заявления Организации и на основании открытого дела формирование тарифов на тепловую энергию осуществляется методом индексации установленных тарифов.

При установлении тарифов на тепловую энергию применяются:

- индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз);
- нормативы–индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ), которые рекомендованы к применению исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований автономного округа для разработки мероприятий финансового оздоровления и повышения эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса (п. 2.2.3 Протокола заседания комиссии по вопросам социально-экономического развития и мониторингу достижения целевых показателей социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2014 № 126).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 1729794,32 тыс. руб. В процессе экспертизы в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, экспертами определена необходимая валовая выручка на 2019 год в размере 1698779,12 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 - 2023 годы тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	Тариф	2019 год			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Обоснования корректировки расходов
		2018 год	Предложено ТСО	Принято РСТ Югры	Отклонение	Принято РСТ Югры				
1.	Операционные расходы, всего:	145226,56	208175,44	160090,64	48084,80	163873,23	168723,87	173718,10	178860,16	В соответствии с принятыми показателями. В расчете на руб./Гкал не превышают рекомендуемые нормативы–индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее - НИРЭ).
1.1.	Индекс потребительских цен	103,70	-	104,60	-	103,40	104,00	104,00	104,00	
1.2.1.	Индекс количества активов (производство)	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.	Индекс количества активов (передача)	0,03	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Индекс эффективности операционных расходов	1,00	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	-	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	
1.5.	Коэффициент индексации операционных расходов	1,05	-	-	-	1,02	1,03	1,03	1,03	

1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	x	9946,99	9694,07	252,92	9923,12	10216,85	10519,27	10830,64	Приняты расходы на оборудование КИПиА в размере 50,931 тыс. руб., оборудование связи - 42,153 тыс. руб., прочие - 9 600,99 тыс. руб.
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	x	25149,90	16490,30	8659,60	16879,92	17379,57	17894,01	18423,67	Расходы на ремонт приняты с учетом представленных документов и фактических расходов за 2017 год.
1.3.	Расходы на оплату труда	x	102014,34	88373,85	13640,48	90461,93	93139,60	95896,53	98735,07	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения
	ОПР	x	59315,32	50848,62	8466,70	52050,06	53590,75	55177,03	56810,27	
	Цеховые	x	25998,16	19896,55	6101,61	20366,66	20969,52	21590,21	22229,29	
	АУП	x	16700,85	17628,68	-927,83	18045,20	18579,34	19129,29	19695,52	
	Вспомогательное производство	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1.	Численность, чел.	x	111,49	96,00	15,49	96,00	96,00	96,00	96,00	Численность принята в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74, а также с учетом НИРЭ.
	ОПР	x	73,49	63,00	10,49	63,00	63,00	63,00	63,00	
	Цеховые	x	24,50	18,75	5,75	18,75	18,75	18,75	18,75	
	АУП	x	13,50	14,25	-0,75	14,25	14,25	14,25	14,25	
	Вспомогательное производство	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	x	74898,00	75350,73	-452,72	77131,10	79414,18	81764,84	84185,08	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения, а также с учетом сложившихся показателей среднемесячной заработной платы работников, занятых в отрасли, за 2016 год по г. Сургуту (по данным Росстата - 99 033,70 руб.)
	ОПР	x	65906,98	65906,98	0,00	67464,22	69461,16	71517,21	73634,12	
	Цеховые	x	87211,50	87211,50	0,00	89272,11	91914,57	94635,24	97436,44	
	АУП	x	101495,73	101495,73	0,00	103893,85	106969,11	110135,39	113395,40	
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	x	24382,17	18277,60	6104,57	18709,45	19263,25	19833,45	20420,52	Приняты транспортные расходы - 16 527,89 тыс. руб с учетом фактических расходов за 2017 год и показателей Прогноза, расходы по содержанию и эксплуатации оборудования -1 749,71 с учетом фактических расходов за 2017 год и показателей Прогноза.

1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	x	43689,70	24896,46	-18793,24	25484,71	26239,06	27015,73	27815,40	Приняты расходы на оплату услуг связи - 1 839,83 тыс. руб., расходы на оплату вневедомственной охраны - 7 815,79 тыс. руб., расходы на оплату юридических... услуг - 2 862,4 тыс. руб., оплату других работ и услуг - 12 378,4 тыс. руб. согласно представленным документам
1.6.	Расходы на служебные командировки	x	997,45	997,45	0,00	1021,02	1051,24	1082,36	1114,39	x
1.7.	Расходы на обучение персонала	x	727,50	475,07	-252,44	486,29	500,69	515,51	530,77	Приняты с учетом фактических расходов за 2017 год и показателей Прогноза.
1.8.	Лизинговый платеж, арендная плата	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.9.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	x	1267,40	885,85	-381,55	906,78	933,62	961,25	989,71	Приняты с учетом фактических расходов за 2017 год и показателей Прогноза.
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	203921,73	216018,77	204131,90	-11886,87	156033,10	161395,23	162307,63	169888,23	В соответствии с принятыми расходами.
2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	10360,35	10020,36	9744,32	-276,04	9899,82	10096,73	10329,29	10534,90	В соответствии с принятыми расходами.
2.1.1.	Стоки производственные	700,24	740,47	583,09	-157,38	599,04	620,60	642,94	666,09	В соответствии с принятой ценой и объемом стоков
2.1.1.1.	Объем, тыс. м3	18,10	18,10	14,64	-3,46	14,64	14,64	14,64	14,64	Согласно фактическим показателям за 2017 год и динамике за последние 3 года.
2.1.1.2.	Цена, руб./м3	38,69	40,90	39,82	-1,08	40,91	42,39	43,91	45,49	Поставщик -СГ МУП "Горводоканал", цена воды принята согласно приказу РСТ Югры от 30.11.2015 №185-нп и показателям Прогноза.
	Индексы цен на стоки, %	104,00	0,00	102,00	102,00	103,60	103,60	103,60	103,60	С июля по Прогнозу

2.1.2.	Услуги по передаче т/эн	9660,10	9279,89	9161,23	-118,66	9300,78	9476,13	9686,34	9868,81	В соответствии с принимаемыми показателями.
2.1.2.1.	Объем (ООО "Сибпромстрой 18"), тыс. Гкал	43,48	40,39	40,39	0,00	40,39	40,39	40,39	40,39	В соответствии с согласованными балансами (ООО "Сибпромстрой 18")
2.1.2.2.	Цена, руб./Гкал	222,16	229,75	226,81	-2,94	230,26	234,60	239,81	244,33	Согласно приказу РСТ Югры от 29.11.2015 №179-нп и показателям Прогноза.
	Индексы цен на тепловую энергию, %	104,00	0,00	102,00	102,00	103,60	103,60	103,60	103,60	С июля по Прогнозу
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	14874,74	13581,34	13446,62	-134,72	13446,62	13446,62	13446,62	13446,62	Приняты: расходы на обязательное страхование - 464,99 тыс. руб.; налог на землю - 472,44 тыс. руб, транспортный налог - 79,46 тыс. руб.; налог на имущество - 12 429,73 тыс. руб.
2.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
2.4.	Арендная плата	6642,97	8758,65	6642,97	-2115,68	6642,97	6642,97	6642,97	6642,97	Приняты: аренда земли - 5 376,37 тыс. руб., аренды имущества - 1 266,596 тыс. руб.
2.5.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	784,31	521,95	-262,37	0,00	0,00	0,00	0,00	Согласно п.47 Основ в размере не более 2% от НВВ отнесенной на население
2.6.	Отчисления на социальные нужды	23096,44	30261,77	24687,17	-5574,60	25271,27	26019,30	26789,47	27582,44	С учетом принятого фонда оплаты труда, тарифа страхового взноса в размере – 30,0 %, размера страхового тарифа на обязательное соц.страх от несчастных случаев – 0,2% и фактическими отчислениями за 2017 год
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	148092,39	151083,49	148092,39	-2991,10	99752,39	104139,39	104017,98	110567,98	Амортизационные отчисления приняты в размере 148 092,39 тыс. руб
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	86,20	0,00	-86,20	0,00	0,00	0,00	0,00	Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

2.9.	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	x
2.10.	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.11.	Налог на прибыль	854,85	1442,65	996,49	-446,15	1020,03	1050,23	1081,31	1113,32	В соответствии с принятой налогооблагаемой базой. Налоговая ставка - 20%.
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1254164,70	1274995,56	1335547,70	60552,14	1385074,75	1438862,57	1499617,88	1555686,50	В соответствии с принятыми расходами.
	Технологические потери, тыс.Гкал	140,78	142,90	142,14	-0,76	142,35	142,55	142,76	142,97	Потери тепловой энергии в тепловой сети на 2019 год приняты согласно приказу Депжкк и энергетики Югры от 17.12.2018 №33-НП-29 в объеме 142,144 тыс. Гкал, не превышают НИРЭ
	Технологические потери, %	5,42	5,58	5,24	-0,34	5,24	5,24	5,24	5,24	
3.2.	Расходы на электрическую энергию	55589,53	58690,29	56435,39	-2254,90	58890,27	61334,66	63881,21	66470,24	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой электроэнергии.
3.2.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	4,80	4,80	4,80	0,00	4,80	4,80	4,80	4,80	В соответствии с предложением Организации. Не превышают НИРЭ

3.2.2.	Цена э/э, руб./кВтч.	4,45	4,77	4,33	-0,44	4,51	4,69	4,88	5,07	Поставщик э/э АО "Энергосбытовая компания" Восток". Цена э/э принята с учетом ср. цены за отчетный период 2018 года (4,09 руб./кВтч) и показателей Прогноза.
	Индексы цен на электроэнергию, %	104,00	0,00	105,90	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90	Среднегодовой по Прогнозу
3.2.3.	Объем электроэнергии, тыс.кВтч	12480,59	12314,72	13038,20	723,48	13056,96	13075,88	13094,98	13114,25	Исходя из принятых объемов передаваемой тепловой энергии и НУР электроэнергии
3.2.4.	Расходы на электрическую энергию на прочие нужды, тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
3.3.	Расходы на теплоноситель, тыс. руб.	24434,76	25387,80	29001,79	3613,99	29713,17	30672,31	31822,92	33017,05	В соответствии с принимаемой ценой и НУР теплоносителя.
3.3.1.	НУР теплоносителя, м3/Гкал	0,27	0,27	0,27	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	В соответствии с предложением Организации.
3.3.2.	Цена теплоносителя, руб./м3.	35,27	36,68	39,58	2,90	40,49	41,74	43,24	44,80	Цена воды принята в соответствии с распоряжениями РЭК от 27.11.2015 № 87, от 14.12.2017 № 43 и показателями Прогноза. Поставщики-ГРЭС 1 и ГРЭС 2.
	Индексы цен на воду, %	104,00	0,00	102,00	102,00	103,60	103,60	103,60	103,60	С июля по Прогнозу
3.3.3.	Объем теплоносителя, тыс.м3	692,73	692,07	732,73	40,66	733,78	734,84	735,92	737,00	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР теплоносителя
3.4.	Расходы на покупную тепловую энергию	1174140,41	1190917,48	1250110,53	59193,05	1296471,31	1346855,60	1403913,75	1456199,21	В соответствии с принимаемыми показателями.
3.4.1.	ГРЭС-1	661027,07	688563,88	730841,86	42277,99	729177,66	749526,76	751736,73	781513,87	В соответствии с принимаемыми показателями.
3.4.1.1.	Объем, тыс. Гкал	1640,60	1643,64	1744,93	101,29	1676,25	1663,15	1610,09	1615,71	С учетом сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии ГРЭС 1
3.4.1.2.	Цена, руб/Гкал	402,92	418,93	418,84	-0,09	435,01	450,67	466,89	483,70	В соответствии с распоряжением РЭК от 14.12.2018 № 46 и показателями Прогноза.

3.4.2.	ГРЭС-2	513113,33	502352,48	519268,67	16916,19	567293,64	597328,85	652177,02	674685,34	В соответствии с принимаемыми показателями.
3.4.2.1.	Объем, тыс. Гкал	957,14	919,58	968,88	49,29	1041,46	1058,49	1115,53	1113,93	С учетом сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии ГРЭС 2
3.4.2.2.	Цена, руб./Гкал	536,09	546,28	535,95	-10,33	544,71	564,32	584,63	605,68	В соответствии с распоряжением РЭК от 14.12.2018 №45 и показателями Прогноза.
4.	Прибыль	3419,39	5770,58	3985,96	-1784,62	4080,14	4200,92	4325,26	4453,29	В соответствии с коллективным договором
4.1.	Нормативный уровень прибыли, %	0,21	0,33	0,23	-0,10	0,24	0,24	0,24	0,23	С учетом принимаемых расходов из прибыли
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	20932,88	24833,96	21975,10	-2858,86	19909,45	20579,99	21048,11	21862,68	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования.
5.1.	Размер прибыли, %	5,00	5,00	5,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	x
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-26952,19	-26952,19	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п. 52 Основ ценообразования
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	x

10.	Корректировка *	-	-	-	-	-	-	-	-	x
11.	Итого НВВ	1627665,26	1729794,32	1698779,12	-31015,20	1728970,65	1793762,58	1861016,98	1930750,86	В соответствии с принятыми расходами.
11.1.	НВВ покупной тепловой энергии	1174140,41	1190917,48	1250110,53	59193,05	1296471,31	1346855,60	1403913,75	1456199,21	
11.2.	НВВ на передачу	453524,85	538876,84	448668,59	-90208,25	432499,35	446906,97	457103,23	474551,65	
13.	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	2456,96	2420,32	2571,66	151,35	2575,36	2579,09	2582,86	2586,66	Принят с учетом объема покупной тепловой энергии СГ МУП "ГТС"
14.	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	662,47	714,70	660,58	-54,12	671,35	695,50	720,53	746,43	В соответствии с принятыми показателями.

*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.

Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Решили:

1.1. По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на 2019-2023 годы в размере:

- в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения с учетом транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой №18» на территории г. Сургута:

Показатели	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.
	по 30.06.	по 31.12.	по 30.06.	по 31.12.	по 30.06.	по 31.12.	по 30.06.	по 31.12.	по 30.06.	по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	1 018,41	1 018,41	1 018,41	1 054,97	1 054,97	1 092,84	1 092,84	1 132,13	1 132,13	1 172,78
Изменение к предыдущему периоду, %	99,18	100,00	100,00	103,59	100,00	103,59	100,00	103,60	100,00	103,59
Тариф для населения (с учетом НДС)	1 222,09	1 222,09	1 222,09	1 265,96	1 265,96	1 311,41	1 311,41	1 358,56	1 358,56	1 407,34
Изменение к предыдущему периоду, %	100,86	100,00	100,00	103,59	100,00	103,59	100,00	103,60	100,00	103,59
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	23,76	16,63	23,76	16,63	23,76	16,63	23,76	16,63	23,76	16,63
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	58,83	41,17	58,83	41,17	58,83	41,17	58,83	41,17	58,83	41,17

- в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения без учета транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой №18» на территории г. Сургута:

Показатели	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.
	по 30.06.	по 31.12.	по 30.06.	по 31.12.	по 30.06.	по 31.12.	по 30.06.	по 31.12.	по 30.06.	по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	654,87	654,87	654,87	678,43	678,43	702,85	702,85	728,15	728,15	754,30
Изменение к предыдущему периоду, %	99,80	100,00	100,00	103,60	100,00	103,60	100,00	103,60	100,00	103,59
Тариф для населения (с учетом НДС)	785,84	785,84	785,84	814,12	814,12	843,42	843,42	873,78	873,78	905,16
Изменение к предыдущему периоду, %	101,50	100,00	100,00	103,60	100,00	103,60	100,00	103,60	100,00	103,59
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	1 380,33	1 150,94	1 382,35	1 152,62	1 384,39	1 154,31	1 386,44	1 156,03	1 388,52	1 157,75
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	54,53	45,47	54,53	45,47	54,53	45,47	54,53	45,47	54,53	45,47

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию обществу с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыл, %	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
2019	160 090,64	х	х	-
2020	х	1,0	х	
2021	х	1,0	х	
2022	х	1,0	х	
2023	х	1,0	х	

* Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Удельный расход теплоносителя на передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24

Организации обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при осуществлении закупок товаров, работ и услуг;
- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;
- ведение раздельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу Федеральной службой по тарифам от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов с обязательным предоставлением расшифровок к форме бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах» в разрезе осуществляемых видов деятельности».

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

3. Слушали по третьему вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 на 2019-2021 годы.

Выступила: Куклина О.В. доложила об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее – Организация) в установленные законодательством сроки об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на территории города Сургута от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 на 2019-2021 годы.

Организация предлагает к утверждению на 2019-2021 годы одноставочные тарифы на тепловую энергию по периодам в размере:

Год	Среднегодовой показатель	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал (без НДС)	
				Темп изменения к предшествующему периоду, %	
2019	3 089,80	3 050,61	3 150,86	176,0	103,3
2020	3 183,94	3 150,86	3 235,47	100,0	102,7
2021	3 274,18	3 235,47	3 334,47	100,0	103,1

С учетом заявления Организации и на основании открытого дела формирование тарифов на тепловую энергию осуществляется методом индексации установленных тарифов.

При установлении тарифов на тепловую энергию применяются:

- индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз);
- нормативы–индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ), которые рекомендованы к применению исполнительно-

распорядительными органами муниципальных образований автономного округа для разработки мероприятий финансового оздоровления и повышения эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса (п. 2.2.3 Протокола заседания комиссии по вопросам социально-экономического развития и мониторингу достижения целевых показателей социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2014 № 126).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 8039,67 тыс. руб. В процессе экспертизы в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, экспертами определена необходимая валовая выручка на 2019 год в размере 8305,39 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 - 2021 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	Тариф	2019 год			2020 год	2021 год	Обоснования корректировки расходов
		2018 год	Предложено ТСО	Принято РСТ Югры	Отклонение	Принято РСТ Югры		
1.	Операционные расходы, всего:	3570,70	4241,68	3514,02	-727,67	3597,16	3703,63	В соответствии с принятыми показателями.
1.1.	Индекс потребительских цен	103,70	-	104,60	-	103,40	104,00	
1.2.1.	Индекс количества активов (производство)	0,00	-	-	-	0,00	0,00	
1.2.2.	Индекс количества активов (передача)	0,00	-	-	-	0,00	0,00	
1.3.	Индекс эффективности операционных расходов	0,00	-	-	-	1,00	1,00	
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	-	-	-	0,75	0,75	
1.5.	Коэффициент индексации операционных расходов	0,000	-	-	-	1,024	1,030	
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	x	16,51	16,51	0,00	x	x	x
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	x	0,00	0,00	0,00	x	x	x
1.3.	Расходы на оплату труда	x	3568,56	3153,85	-414,72	x	x	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения
	ОПР	x	3354,00	2969,05	-384,95	x	x	
	Цеховые	x	214,57	184,80	-29,77	x	x	
	АУП	x	0,00	0,00	0,00	x	x	
1.3.1.	Численность, чел.	x	4,20	4,20	0,00	x	x	Численность принята в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74, а также с учетом нормативов-индикаторов ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее - НИРЭ)
	ОПР	x	4,00	4,00	0,00	x	x	
	Цеховые	x	0,20	0,20	0,00	x	x	
	АУП	x	0,00	0,00	0,00	x	x	

1.3.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	x	70209,62	61981,14	-8228,48	x	x	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения
	ОПР	x	69249,95	61230,25	-8019,70	x	x	
	Цеховые	x	89402,97	76998,85	-12404,12	x	x	
	АУП	x	0,00	0,00	0,00	x	x	
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	x	215,10	140,46	-74,65	x	x	Приняты транспортные расходы - 54,67 тыс. руб., расходы по содержанию и эксплуатации оборудования - 85,79 тыс. руб. согласно представленным документам и показателям Прогноза. Не превышают НИРЭ
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	x	427,00	188,70	-238,30	x	x	Приняты расходы на оплату услуг связи - 23,88 тыс. руб., вневедомственной охраны - 88,67 тыс. руб., прочие расходы -76,15 тыс. руб. согласно представленным документам. Не превышают НИРЭ.
1.6.	Расходы на служебные командировки	x	5,03	5,03	0,00	x	x	x
1.7.	Расходы на обучение персонала	x	1,48	1,48	0,00	x	x	x
1.8.	Лизинговый платеж, арендная плата	x	0,00	0,00	0,00	x	x	x
1.9.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	x	8,00	8,00	0,00	x	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	1572,99	1647,40	1519,16	-128,24	1545,02	1471,16	В соответствии с принятыми расходами.
2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.4.	Арендная плата	561,19	561,19	561,19	0,00	561,19	458,19	x
2.5.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.6.	Отчисления на социальные нужды	994,93	1068,65	943,40	-125,24	965,72	994,31	С учетом принятого фонда оплаты труда, тарифа страхового взноса в размере – 30,0 %, размера страхового тарифа на обязательное соц.страх от несчастных случаев – 0,2%
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.8.	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	x

2.9.	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	x
2.10.	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.11.	Налог на прибыль	16,88	17,57	14,57	-3,00	18,10	18,66	В соответствии с принятой налогооблагаемой базой. Налоговая ставка - 20%.
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2867,07	1770,23	2941,64	1171,41	3032,78	3128,22	В соответствии с принятыми расходами. Не превышают НИРЭ.
	Технологические потери, тыс.Гкал	0,12	0,07	0,07	0,00	0,07	0,07	Потери тепловой энергии в тепловой сети на 2019 год приняты согласно приказу Депжкк и энергетики Югры от 17.12.2018 №33-НП-29 в объеме 66,17 Гкал. Не превышают НИРЭ.
	Технологические потери, %	2,44	2,44	1,39	-1,05	1,39	1,39	
3.1.	Расходы на топливо	2465,54	1439,99	2514,05	1074,06	2587,62	2665,25	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
3.1.1.	Расходы на газ	2465,54	1439,99	2514,05	1074,06	2587,62	2665,25	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
3.1.1.1.	НУР "газ" (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	155,28	-	155,28	-	155,28	155,28	Утвержденный НУР условного топлива при производстве т/э на 2019 год не представлен. НУР рассчитан от КПД котлов.
3.1.1.2.	КПД газ, %	92,00	92,00	92,00	0,00	92,00	92,00	В соответствии с представленными режимными картами
3.1.1.3.	Цена газ (лимитный, горючий природный сухой отбензиненный и попутный нефтяной), руб./тыс.м3	3797,57	3995,23	3892,98	-102,25	4006,90	4127,11	Стоимость газа нефтяного попутного определена с учетом цены установленной договором поставки газа на 2018 год в размере 3 365,00 руб./тыс.м3 с 01.07.2018. и показателей Прогноза. Поставщик газа ОАО "Сургутнефтегаз".
	Индексы цен на топливо, %	103,40	-	101,40	-	103,00	103,00	С июля по Прогнозу
3.1.1.4.	Объем топлива, тыс. м3	649,24	360,43	645,79	285,36	645,79	645,79	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 1,148, согласно паспортам газа за

								отчетный период 2018 года
	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн, м3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Утвержденные нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не представлены, затраты не заявляет.
3.2.	Расходы на электрическую энергию	374,69	314,79	400,27	85,48	417,08	433,77	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой электроэнергии.
3.2.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	18,00	26,50	18,00	-8,50	18,00	18,00	В рамках НИРЭ
3.2.2.	Цена э/э, руб./кВтч.	4,31	4,45	4,66	0,20	4,85	5,05	Цена э/э принята с учетом ср. цены за отчетный период 2018 года (4,40 руб./кВтч) и показателей Прогноза. Поставщик э/э АО "ТЭК"
	Индексы цен на электроэнергию, %	104,00	-	105,90	-	104,20	104,00	Среднегодовой по Прогнозу
3.2.3.	Объем электроэнергии, тыс.кВтч	86,85	70,68	85,92	15,24	85,92	85,92	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии
3.3.	Расходы на холодную воду	26,84	15,44	27,32	11,88	28,08	29,20	В соответствии с принимаемой ценой и НУР воды.
3.3.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,15	0,15	0,15	0,00	0,15	0,15	В соответствии с предложением Организации. Не превышают НИРЭ
3.3.2.	Цена воды, руб./м3.	37,08	38,60	38,16	-0,44	39,22	40,79	Поставщик - СГ МУП "Горводоканал". Цена принята согласно приказу РСТ Югры от 30.11.2015 N 185-нп (37,86 руб./м3 на второе полугодие 2018 года) и показателям Прогноза.
	Индексы цен на воду, %	104,00	-	102,00	-	104,00	104,00	С июля по Прогнозу
3.3.3.	Объем воды, тыс.м3	0,72	0,40	0,72	0,32	0,72	0,72	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР воды
4.	Прибыль	67,50	70,27	58,27	-12,00	72,42	74,63	В соответствии с коллективным договором
4.3	Нормативный уровень прибыли, %	0,50	0,91	0,73	-0,18	0,88	0,89	С учетом принимаемых расходов из прибыли
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	310,09	272,31	-37,78	278,46	280,96	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования. Не превышают НИРЭ.
	Размер прибыли, %	0,00	5,00	5,00	0,00	5,00	5,00	
6	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	x
7	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	x
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг),	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x

	подлежащая учету в НВВ							
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	x
10	Корректировка*	-	-	-	-	-	-	x
11	Итого необходимая валовая выручка, в том числе	8078,27	8039,67	8305,39	265,72	8525,84	8658,60	В соответствии с принятыми расходами.
11.1.	НВВ на производство	8078,27	8039,67	8255,47	215,80	8474,62	8605,82	
11.2.	НВВ на передачу	0,00	0,00	49,92	49,92	51,21	52,78	
12	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	4,71	2,60	4,71	2,11	4,71	4,71	Принят с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии.
13	Тариф, руб./ Гкал (без НДС)	1716,16	3089,80	1764,48	-1325,33	1811,31	1839,51	В соответствии с принятыми показателями.
14	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	1,65	1,94	1,63	-0,31	1,63	1,63	В соответствии с принятой выработкой.

*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.

Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Решили:

1.1. По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 на 2019-2021 годы в размере:

Показатели	2019 год		2020 год		2021 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	1733,30	1813,02	1811,31	1811,31	1811,31	1883,43
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	104,60	99,91	100,00	100,00	103,98
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	2,87	1,84	2,87	1,84	2,87	1,84
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	60,89	39,11	60,89	39,11	60,89	39,11
Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,63		1,63		1,63	

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2019-2021 годы для формирования тарифов на тепловую энергию обществу с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
2019	3 514,02	x	x	-

2020	х	1,0	х	
2021	х	1,0	х	

* Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	155,28	155,28	155,28
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,15	0,15	0,15
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,39	1,39	1,39

Организации обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при осуществлении закупок товаров, работ и услуг;

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;

- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- ведение раздельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу Федеральной службой по тарифам от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов с обязательным предоставлением расшифровок к форме 2 бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах» в разрезе осуществляемых видов деятельности».

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

4. Слушали по четвертому вопросу: О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», потребителям на территории города Сургута от котельной по улице Крылова, 55/2 на 2019 год.

Выступила: Куклина О.В. доложила об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее – Организация) в установленные законодательством сроки о проведении корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2 на 2019 год в размерах:

руб./Гкал (без НДС)

Периоды действия	2019 год		
	Приказ № 151-нп	Предложено ТСО	Темп, %*
с 1 января по 30 июня	1 549,91	1 549,91	100,0
с 1 июля по 31 декабря	1 611,91	2 560,38	158,8

*Темп изменения к величине тарифа, установленного Приказом № 151-нп.

При корректировке тарифов на тепловую энергию применяются индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз); (далее – Прогноз).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 189 350,52 тыс. руб. В процессе экспертизы в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, экспертами определена необходимая валовая выручка на 2019 год в размере 149 488,21 тыс. руб.

Корректировка расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	Тариф	2019 год		Принято РСТ Югры		Обоснования корректировки расходов
		2019 год	Предложено ТСО	Отклонение от тарифа	2019 год	Отклонение от тарифа	
1.	Операционные расходы, всего:	22 563,5	26 619,7	4 056,3	22 826,7	263,2	В соответствии с принятыми показателями.
1.1.	Индекс потребительских цен	104,00	108,00	4,0	104,60	0,6	
1.2.1.	Индекс количества активов (производство)	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	
1.2.2.	Индекс количества активов (передача)	0,00	0,18	0,2	0,11	0,1	
1.3.	Индекс эффективности операционных расходов	1,00	1,00	0,0	1,00	0,0	
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,0	0,75	0,0	
1.5.	Коэффициент индексации операционных расходов	1,030	1,215	0,2	1,042	0,0	
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	51 737,82	85 934,89	34 197,06	60 911,47	9 173,64	В соответствии с принятыми расходами.

2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	10 969,29	12 390,64	1 421,35	12 255,57	1 286,27	В соответствии с принятыми расходами.
2.1.1.	Услуги по передаче т/э	10 969,29	12 390,64	1 421,35	12 255,57	1 286,27	В соответствии с принимаемыми показателями.
2.1.1.1.	Цена, руб./Гкал	229,32	229,31	-0,01	226,81	-2,51	Поставщик - ООО "Сибпромстрой №18", цена принята согласно приказу РСТ Югры от 13.12.2018.
2.1.1.2.	Объем, тыс.Гкал	47,84	54,04	6,20	54,04	6,20	В соответствии с согласованными балансами (ООО "Сибпромстрой № 18")
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	12 593,92	12 501,25	-92,67	12 501,25	-92,67	x
2.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.4.	Арендная плата	1 381,87	0,00	-1 381,87	0,00	-1 381,87	x
2.5.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	2 889,27	2 889,27	1 913,36	1 913,36	Согласно п.47 Основ в размере не более 2% от НВВ отнесенной на население
2.6.	Отчисления на социальные нужды	4 025,78	4 934,06	908,28	4 060,93	35,16	В соответствии с корректировкой операционных расходов и фактическими отчислениями за 2017 год.
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	22 705,30	50 139,83	27 434,53	30 110,78	7 405,48	*
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	2 264,90	2 264,90	0,00	0,00	Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.
2.9.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.10.	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.11.	Налог на прибыль	61,67	814,95	753,28	69,58	7,91	В соответствии с принятой налогооблагаемой базой. Ставка - 20%.
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических	53 832,71	68 059,36	14 226,65	60 828,68	6 995,97	В соответствии с принятыми расходами.

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
	Технологические потери, тыс.Гкал	5,49	5,49	0,00	6,26	0,77	На уровне показателей энергосбережения и энергетической эффективности, утвержденных Приказом № 151-нп. Норматив на 1-ый год долгосрочного периода регулирования приказом Держжк и энергетики Югры не утвержден.
	Технологические потери, %	6,2	5,4	-0,7	6,2	0,00	
3.1.	Расходы на топливо	45 362,62	57 873,65	12 511,03	51 636,85	6 274,23	В соответствии с принимаемыми показателями.
3.1.1.	НУР газа (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	158,15	0,00	-158,15	158,15	0,00	На уровне показателей энергосбережения и энергетической эффективности, утвержденных Приказом № 151-нп. Норматив на 1-ый год долгосрочного периода регулирования приказом Держжк и энергетики Югры не утвержден.
3.1.1.1.	КПД газ, %	92,16	92,00	-0,16	92,16	0,00	
3.1.1.2.	Цена топлива газ (сухой отбензиненный компримированный (коммерческий), руб./тыс.м3	3 699,94	4 177,88	477,94	3 681,99	-17,95	Поставщик газа ОАО "Сургутнефтегаз", транспортировка газа ОАО "Сургутгаз" - Цена топлива на 2019 год принята с учетом фактической цены 2 полугодия 2018 года (в размере 3 365 руб./тыс.м3), тарифа на услуги по транспортировке газа в соответствии с приказом ФСТ России от 14.04.2015 №88-э/9 (по группе от 10 до 100 млн. м3 - 266,47 руб./тыс.м3) и показателей Прогноза
	Индексы цен на топливо, %	103,10	-	-	101,40	-1,70	С июля по Прогнозу
3.1.1.3.	Объем топлива , тыс. м3	12 260,36	13 852,38	1 592,02	14 024,16	1 763,80	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 1,148 в соответствии с паспортами качества газа за отчетный период
3.1.2.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Утвержденные нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не представлены, затраты не заявляет.
3.2.	Расходы на электрическую энергию	8 057,55	8 941,47	883,92	8 726,52	668,97	В соответствии с принимаемыми показателями.
3.2.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	18,00	18,00	0,00	18,00	0,00	Согласно Приказу № 151-нп.
3.2.2.	Цена э/э, руб./кВтч.	4,92	4,83	-0,09	4,67	-0,25	Поставщик э/э Поставщик э/э АО "Энергосбытовая компания" Восток", цена принята с учетом ср. цены за отчетный период 2018 года (4,41 руб./кВтч) и показателей Прогноза.
	Индексы цен на электроэнергию, %	106,90	-	-	105,90	-1,00	Среднегодовой по Прогнозу

3.2.3.	Объем электроэнергии, тыс.кВтч	1 638,47	1 851,24	212,77	1 869,74	231,27	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии
3.3.	Расходы на холодную воду	412,54	1 244,25	831,71	465,30	52,77	В соответствии с принимаемыми показателями.
3.3.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,12	0,11	0,00	0,12	0,00	Согласно Приказу № 151-нп.
3.3.2.	Цена воды, руб./м3.	38,66	113,91	75,25	38,22	-0,45	Поставщик - СГ МУП Горводоканал. Цена принята согласно приказу РСТ Югры от 06.12.2018 N 79-нп и показателям Прогноза.
	Индексы цен на воду, %	104,00	-	-	102,00	-2,00	С июля по Прогнозу
3.3.3.	Объем воды, тыс.м3	10,67	10,92	0,25	12,18	1,51	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР воды
4.	Прибыль	246,68	3 259,78	3 013,10	278,32	31,64	С учетом корректировки НВВ и утвержденного нормативного уровня прибыли. Расходы на развитие производства не приняты, не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.
4.1.	Нормативный уровень прибыли, %	0,19	1,81	1,62	0,19	0,00	Согласно Приказу № 151-нп.
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	4 135,49	5 476,74	1 341,25	4 643,02	507,54	С учетом корректировки НВВ, в соответствии с п. 74(1) Основ.
5.1.	Размер прибыли, %	5,00	5,00	0,00	5,00	0,00	х
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
7.	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	х
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	х
10.	Корректировка**	-	-	-	-	-	х
11.	Итого НВВ	132 516,18	189 350,52	56 834,34	149 488,21	16 972,03	В соответствии с принятыми расходами.
11.1.	НВВ на производство	85 513,82	150 977,82	65 464,01	99 884,27	14 370,46	
11.2.	НВВ на передачу	47 002,36	38 372,70	-8 629,67	49 603,94	2 601,58	

12.	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	83,74	95,56	11,82	95,56	11,82	Принят с учетом фактической величины полезного отпуска за 2017 год и динамики за последние 3 года.
13.	Тариф, руб./ Гкал (без НДС)	1 582,55	1 981,58	399,03	1 564,41	-18,13	С учетом корректировки НВВ.
14.	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	31,09	46,66	15,56	35,48	4,39	В соответствии с принятыми показателями.

*Согласно амортизационной ведомости амортизация на 2019 год определена в размере 47 050,78 тыс. руб. При этом с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные ресурсы на 2019 год, письма ФАС России от 16.11.2018 №ВК/93434/18 и статьи «Расчетная предпринимательская прибыль», амортизационные отчисления учитываются в размере 34 753,80 тыс. руб. В связи с чем, плановые выпадающие доходы организации оцениваются в сумме 12 296,8 млн. руб. В случае подтверждения экономически обоснованных выпадающих доходов годовой бухгалтерской и статистической отчетностью они будут учитываться в последующих периодах регулирования, с учетом законодательства об ограничении роста платы граждан за коммунальные ресурсы.

**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

Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Решили:

По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по улице Крылова, 55/2 на 2019 год в размере:

Показатели	2019 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС), руб./Гкал	1 549,91	1 580,84
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00
Тариф для населения (с учетом НДС), руб./Гкал	1 859,89	1 897,01
Изменение к предыдущему периоду, %	101,69	102,00
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	50,743	44,812
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	53,10	46,90
Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	35,48	

Организации обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при осуществлении закупок товаров, работ и услуг;

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;

- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- ведение отдельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу Федеральной службой по тарифам от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и отдельного учета затрат

относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

5. Слушали по пятому вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории города Сургута за исключением котельной по ул. Крылова, д.55/2 на 2019-2023 годы.

Выступила: Куклина О.В. доложила об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее – Организация) в установленные законодательством об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории города Сургута за исключением от котельной по ул. Крылова, д. 55/2 на 2019-2023 годы.

Приказом РСТ Югры от 18.12.2018 № 129-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» установлены тарифы на тепловую энергию для потребителей Организации на территории города Сургута за исключением котельной по улице Крылова, д.55/2 в следующих размерах:

Показатели	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	654,87	654,87	654,87	678,43	678,43	702,85	702,85	728,15	728,15	754,30
Изменение к предшествующему периоду, %	99,80	100,00	100,00	103,60	100,00	103,60	100,00	103,60	100,00	103,59

Согласно п. 126 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ЕТО теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) ЕТО.

Согласно п. 134 Методических указаний тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО, рассчитывается и устанавливается на едином уровне всем потребителям, находящимся в зоне деятельности ЕТО и относящимся к одной категории (группе), в том числе потребителям приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, за исключением потребителей, которые заключили нерегулируемые договоры теплоснабжения.

Решили:

Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Сургута за исключением котельной по улице Крылова, д.55/2 на 2019-2023 годы в размере:

Показатели	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Одноставочный тариф (без НДС), руб./Гкал	654,87	654,87	654,87	678,43	678,43	702,85	702,85	728,15	728,15	754,30
Изменение к предшествующему периоду, %	99,80	100,00	100,00	103,60	100,00	103,60	100,00	103,60	100,00	103,59

Организации обеспечить:

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;
- обеспечить ведение коммерческого учета тепловой энергии.

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

6. Слушали по шестому вопросу: О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д.55/2 на 2019 год.

Выступила: Куклина О.В. доложила об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее – Организация) в установленные законодательством о проведении корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2 на 2019 год.

Приказом РСТ Югры от 18.12.2018 № 126-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» установлены тарифы на тепловую энергию для

потребителей Организации на территории города Сургута от котельной по улице Крылова, д.55/2 на 2019 год в размере:

Показатели	2019 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	1 549,91	1 580,84
Изменение к предшествующему периоду, %	100,00	102,0

Согласно п. 126 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ЕТО теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) ЕТО.

Согласно п. 134 Методических указаний тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО, рассчитывается и устанавливается на едином уровне всем потребителям, находящимся в зоне деятельности ЕТО и относящимся к одной категории (группе), в том числе потребителям приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, за исключением потребителей, которые заключили нерегулируемые договоры теплоснабжения.

Решили:

Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д.55/2 на 2019 год в размере:

Показатели	2019 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Одноставочный тариф (без НДС), руб./Гкал	1 549,91	1 580,84
Изменение к предшествующему периоду, %	100,00	102,00

Организации обеспечить:

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;

- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- обеспечить ведение коммерческого учета тепловой энергии.

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

7. Слушали по седьмому вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Сургутским городским муниципальным унитарным

предприятием «Городские тепловые сети» на территории города Сургута на 2019-2023 годы.

Выступила: Куклина О.В. доложила об обращении в РСТ Югры Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» (далее – Организация) в установленные законодательством сроки об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на территории города Сургута на 2019-2023 годы.

Организация предлагает к утверждению на 2019-2023 годы одноставочные тарифы на тепловую энергию по периодам в размере:

Год	Среднегодовой показатель	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал (без НДС)	
				Темп изменения к предшествующему периоду, %	
2019	1 509,24	1 480,35	1 548,11	100,0	104,58
2020	1 539,43	1 548,11	1 527,75	100,0	98,96
2021	1 570,72	1 527,75	1 627,34	100,0	106,52
2022	1 601,62	1 627,34	1 567,02	100,0	96,29
2023	1 633,65	1 567,02	1 723,29	100,0	109,97

С учетом заявления Организации и на основании открытого дела формирование тарифов на тепловую энергию осуществляется методом индексации установленных тарифов.

При установлении тарифов на тепловую энергию применяются:

- индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз);

- нормативы–индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ), которые рекомендованы к применению исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований автономного округа для разработки мероприятий финансового оздоровления и повышения эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса (п. 2.2.3 Протокола заседания комиссии по вопросам социально-экономического развития и мониторингу достижения целевых показателей социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2014 № 126).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 3713384,29 тыс. руб. В процессе экспертизы в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, экспертами определена необходимая валовая выручка на 2019 год в размере 3673354,17 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 - 2023 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	Тариф	2019 год			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Обоснования корректировки расходов
		2018 год	Предложено ТСО	Принято РСТ Югры	Отклонение	Принято РСТ Югры				
1.	Операционные расходы, всего:	1071486,71	1113396,29	1094343,06	-19053,23	1120235,22	1153394,18	1187534,65	1222685,67	В соответствии с принятыми показателями. В расчете на руб./Гкал не превышают
1.1	Индекс потребительских цен	103,70	-	104,60	-	103,40	104,00	104,00	104,00	

1.2 1.	Индекс количества активов (производство)	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	рекомендуемые нормативы-индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее - НИРЭ).
1.2 2.	Индекс количества активов (передача)	0,01	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3 .	Индекс эффективности операционных расходов	1,00	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	
1.4 .	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	-	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	
1.5 .	Коэффициент индексации операционных расходов	103,11	-	-	-	102,37	102,96	102,96	102,96	
1.1 .	Расходы на приобретение сырья и материалов	x	29820,01	16985,68	-12834,33	x	x	x	x	Приняты расходы на ХВО в размере 541,5 тыс. руб., материалы на текущий ремонт - 14618,68 тыс. руб., прочие материалы - 1825,49 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2017 год и показателей Прогноза
1.2 .	Расходы на ремонт основных средств	x	102403,49	102403,49	0,00	x	x	x	x	x
1.3 .	Расходы на оплату труда	x	759085,35	759085,35	0,00	x	x	x	x	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения
	ОПР	x	335181,56	335181,56	0,00	x	x	x	x	
	Цеховые	x	109589,46	120198,51	10609,05	x	x	x	x	
	АУП	x	146862,29	148306,24	1443,95	x	x	x	x	
	Производственные рабочие вспомогательного производства	x	155399,05	155399,05	0,00	x	x	x	x	
1.3 1.	Численность, чел.	x	962,03	962,03	0,00	x	x	x	x	Численность принята в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74, а также с учетом НИРЭ.
	ОПР	x	459,70	459,70	0,00	x	x	x	x	
	Цеховые	x	141,21	141,21	0,00	x	x	x	x	
	АУП	x	137,91	137,91	0,00	x	x	x	x	
	Производственные рабочие вспомогательного производства	x	223,20	223,20	0,00	x	x	x	x	
1.3 2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	x	64709,72	64709,72	0,00	x	x	x	x	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного
	ОПР	x	60760,92	60760,92	0,00	x	x	x	x	
	Цеховые	x	64671,94	64671,94	0,00	x	x	x	x	
	АУП	x	88740,26	88740,26	0,00	x	x	x	x	

	Производственные рабочие вспомогательного производства	x	58018,32	58018,32	0,00	x	x	x	x	соглашения, с учетом сложившихся показателей среднемесячной заработной платы работников, занятых в отрасли, за 2016 год по г. Сургуту (по данным Росстата - 99 033,70 руб.) и показателей Прогноза
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	x	134977,30	134977,30	0,00	x	x	x	x	x
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	x	76306,71	70087,81	-6218,90	x	x	x	x	Приняты расходы на оплату услуг связи - 5 803,28 тыс. руб.; оплату услуг вневедомственной охраны - 25 224,56 тыс. руб., оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 468,99 тыс. руб.; оплату других работ и услуг - 38590,98 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2017 год и показателей Прогноза
1.6	Расходы на служебные командировки	x	1106,13	1106,13	0,00	x	x	x	x	x
1.7	Расходы на обучение персонала	x	779,54	779,54	0,00	x	x	x	x	x
1.8	Лизинговый платеж, арендная плата	x	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	x
1.9	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	x	8917,76	8917,76	0,00	x	x	x	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	712128,39	704675,77	682932,65	-21743,11	702304,66	708543,83	730327,99	748868,86	В соответствии с принятыми расходами. Не превышают НИРЭ.
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	17914,83	15008,62	15804,91	796,29	16217,24	16677,16	17184,38	17686,69	В соответствии с принятыми расходами. Не превышают НИРЭ.

2.1 1.	Стоки производственные	2012,82	2228,92	2201,75	-27,16	2260,98	2342,38	2426,70	2514,07	В соответствии с принятой ценой и объемом стоков
	объем стоков, тыс. м3	50,00	53,80	53,16	-0,64	53,16	53,16	53,16	53,16	Согласно фактическим показателям за 2017 год и динамике за последние 3 года.
	цена стоков, руб./м3	40,26	41,43	41,42	-0,01	42,53	44,07	45,65	47,30	Поставщик - СГ МУП "Горводоканал", цена принята согласно приказу РСТ Югры от 30.11.2015 №185-нп и показателям Прогноза.
	Индексы цен на водоотведение, %	104,00	0,00	102,00	-	103,60	103,60	103,60	103,60	С июля по Прогнозу
2.1 2.	Услуги по передаче т/эн	15902,01	12779,70	13603,15	823,45	13956,26	14334,78	14757,67	15172,62	В соответствии с принимаемыми показателями.
2.1 2. 1.	ООО "Сибпромстрой №18"	5793,94	5267,11	5225,20	-41,91	5304,80	5404,05	5522,75	5620,70	В соответствии с договором №01-2018.
	объем, тыс. Гкал	26,10	23,04	23,04	0,00	23,04	23,04	23,04	23,04	В соответствии с согласованными балансами
	цена, руб./Гкал	222,03	228,63	226,81	-1,82	230,26	234,57	239,72	243,97	Согласно приказу РСТ Югры от 29.11.2015 №179-нп и показателям Прогноза.
2.1 2. 2.	ООО "СГЭС"	6701,67	8177,96	8280,12	102,16	8551,25	8827,41	9128,39	9442,07	В соответствии с договором №Т-1-1/2.
	объем, тыс. Гкал	25,10	24,13	24,50	0,36	24,50	24,50	24,50	24,50	В соответствии с согласованными балансами
	цена, руб./Гкал	266,99	338,87	338,03	-0,84	349,10	360,38	372,66	385,47	Согласно приказу РСТ Югры от 29.11.2015 №179-нп и показателям Прогноза.
2.1 2. 4.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	709,39	14,57	97,83	83,26	100,21	103,33	106,54	109,86	В соответствии с договором №48/1/С76-553016.
	объем, тыс. Гкал	8,90	0,18	1,20	1,03	1,20	1,20	1,20	1,20	В соответствии с согласованными балансами
	цена, руб./Гкал	79,73	82,80	81,46	-1,34	83,44	86,03	88,71	91,47	Согласно приказу РСТ Югры от 29.11.2015 №179-нп и показателям Прогноза.
	Индексы цен на тепловую энергию, %	104,00	-	102,00	-	103,60	103,60	103,60	0,00	С июля по Прогнозу
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	35545,84	37814,27	37814,27	0,00	39229,20	43150,98	43150,98	43293,91	x
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.4	Арендная плата	18984,53	18930,75	18930,75	0,00	18540,59	18540,59	18540,59	18540,59	x

2.5	Расходы по сомнительным долгам	37004,13	40685,76	40685,76	0,00	40311,96	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п. 47 Основ.
2.6	Отчисления на социальные нужды	214330,96	219672,13	219672,13	0,00	224869,57	231525,71	238378,87	245434,89	С учетом принятого фонда оплаты труда, тарифа страхового взноса в размере – 30,0 %, размера страхового тарифа на обязательное соц.страх от несчастных случаев – 0,2% и применения регрессивных ставок
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	353167,42	333491,66	333491,66	0,00	346040,79	380870,26	394582,88	404682,88	х
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	19247,40	23020,18	0,00	-23020,18	0,00	0,00	0,00	0,00	На основании п. 13 Основ у Организации при реализации энергии потребителям, с учетом фактических цен за энергоресурсы сложилась экономия. В связи, с чем расходы по кредитам на пополнение оборотных средств в целях погашения задолженности за энергоресурсы исключены.
2.9	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	х
2.10	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х

2.1 1.	Налог на прибыль	15933,28	16052,41	16533,19	480,78	17095,32	17779,13	18490,29	19229,91	В соответствии с принятой налогооблагаемой базой. Налоговая ставка - 20%.
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1795403,13	1828871,90	1825560,03	-3311,87	1861121,08	1926830,92	1994872,86	2065212,56	В соответствии с принятыми расходами. Не превышают НИРЭ.
	Технологические потери, тыс.Гкал	199,36	238,07	238,07	0,00	238,07	238,07	238,07	238,07	Технологические потери для первого года долгосрочного периода регулирования Дежжк и энергетики Югры не утверждены. Не превышают НИРЭ.
	Технологические потери, %	7,41	8,82	8,82	0,00	8,82	8,82	8,82	8,82	
3.1 .	Расходы на топливо	332984,05	337898,61	294001,97	-43896,64	302731,22	311813,16	321167,55	330802,58	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива. Не превышают НИРЭ.
3.1 1.	НУР газа (от отпуска в сеть), кг.у.т./Гкал	159,25	163,89	163,89	0,00	163,89	163,89	163,89	163,89	Утвержденный НУР условного топлива при производстве т/э на 2019 год не представлен. НУР рассчитан от КПД котлов.
3.1 1. 1.	КПД газ, %	92,04	89,48	89,48	0,00	89,48	89,48	89,48	89,48	В соответствии с представленным и режимными картами
3.1 1. 2.	Цена топлива газа (сухой отбензиненный компримированный газ, горючий природный в пределах суточной нормы (лимитный), руб./тыс.м3	3616,26	3730,25	3727,48	-2,77	3838,15	3953,30	4071,90	4194,05	Поставщики газа ОАО "Сургутнефтегаз", ЗАО "Газпром межрегионгаз Север", транспортировка - ОАО "Сургутгаз". Цена газа принята с учетом средней цены 2 полугодие 2018 года (3 365 руб./тыс. м3), тарифа на услуги по транспортировке газа в соответствии с приказом ФСТ России от 14.04.2015 №88-э/9 (по группам: от 0,1 до 1,0 млн. м3 в размере с 01.07.2017 484,65 руб./тыс.м3 ,от 1 до 10 млн.м3 в размере 399 руб/ тыс.м3от 10 до 100 млн. м3 в размере 266,47 руб./тыс.м3), тарифа на услуги по

										транспортировке газа по магистральным газопроводам в соответствии с приказом ФСТ России от 21.10.2014 №231-э/2 в размере 86,41 руб./тыс.м3 и показателей Прогноза.
	Индексы цен на топливо, %	103,40	-	101,40	-	103,00	103,00	103,00	103,00	С июля по Прогнозу
3.1 1. 3.	Объем топлива, тыс.м3	92079,72	78874,26	78874,20	-0,05	78874,20	78874,20	78874,20	78874,20	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и calorийного эквивалента топлива в размере 1,148, согласно паспортам газа за 8 месяцев 2018 года
3.1 2.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Утвержденные нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не представлены, затраты не заявляет.
3.2 .	Расходы на электрическую энергию	108983,31	104164,76	104251,31	86,55	108629,86	112975,06	117494,06	122076,33	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой электроэнергии. Не превышают НИРЭ.
3.2 1.	НУР электроэнергии на производство, кВтч/Гкал	34,60	19,45	19,45	0,00	19,45	19,45	19,45	8,33	С учетом фактических объемов потребления электрической энергии за 3 предыдущих периода. Не превышает НИРЭ.
	НУР электроэнергии на передачу, кВтч/Гкал		4,29	4,29	0,00	4,29	4,29	4,29	19,45	
3.2 2.	Цена э/э, руб./кВтч	4,58	4,61	4,61	0,00	4,81	5,00	5,20	4,29	Поставщики э/э АО "Энергосбытовая компания" Восток", ОАО "ТЭК". Цена э/э принята с учетом ср. цены за отчетный период 2018 года (4,36 руб./кВтч) и показателей Прогноза.
	Индексы цен на электроэнергию, %	104,00	-	105,90	-	104,20	104,00	104,00	103,90	Среднегодовой по Прогнозу
3.2 3.	Объем электроэнергии, тыс.кВтч	23643,09	22595,39	22595,38	-0,01	22595,38	22595,38	22595,38	22595,38	Исходя из принятых объемов выработки, отпуска в сеть тепловой энергии и НУР электроэнергии
3.3 .	Расходы на холодную воду	24987,13	22384,85	21958,91	-425,94	22837,26	23750,76	24700,79	25688,82	В соответствии с принимаемой ценой и НУР

										воды.
3.3 1.	НУР воды на производство, м3/Ткал	1,00	0,07	0,07	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	С учетом фактических объемов потребления воды за 3 предыдущих периода
	НУР воды на передачу, м3/Ткал		0,21	0,20	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	
3.3 2.	Цена воды, руб./м3.	36,44	37,55	37,55	0,00	39,05	40,61	42,24	43,93	Поставщики : подпитка тепловых сетей теплоносителем с ГРЭС 1 и 2; производство тепловой энергии СГ МУП "Горводоканал" и СГ МУП "ТТС ". Цена воды принята согласно распоряжениям РЭК от 14.12.2017 № 43, от 27.11.2015 №87, приказам РСТ Югры от 30.11.2015 №185-нп, от 19.11.2015 №160-нп и показателям Прогноза.
	Индексы цен на воду, %	104,00	0,00	102,00	102,00	103,60	103,60	103,60	103,60	С июля по Прогнозу
3.3 3.	Объем воды, тыс.м3	685,69	596,16	584,80	-11,35	584,80	584,80	584,80	584,80	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР воды
3.4 .	Расходы на покупную тепловую энергию	1328448,63	1408101,84	1405347,85	-2753,98	1426922,73	1478291,95	1531510,46	1586644,83	В соответствии с принятой ценой и объемом покупной тепловой энергии
3.4 1.	объем, тыс. Гкал	2025,36	2146,01	2146,01	0,00	2146,01	2146,01	2146,01	2146,01	В соответствии с принимаемыми показателями баланса тепловой энергии.
3.4 2.	цена, руб/Гкал	655,91	656,15	654,87	-1,28	664,92	688,86	713,66	739,35	Поставщик тепловой энергии ООО "СГЭС". Цена принята согласно приказу РСТ Югры от 18.12.2018
4.	Прибыль	63733,13	66440,33	66132,75	-307,58	68381,26	71116,51	73961,17	76919,62	В соответствии с коллективным договором
4.1 .	Нормативный уровень прибыли, %	1,75	1,70	1,80	0,10	1,82	1,84	1,86	1,87	С учетом принимаемых расходов из прибыли
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п. 48(2) Основ.
5.1 .	Размер прибыли, %	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x

6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	4385,67	4385,67	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п.13 Основ
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	x
10.	Корректировка*	-	-	-	-	-	-	-	-	x
11.	Итого необходимая валовая выручка, в том числе	3642751,36	3713384,29	3673354,17	-40030,13	3752042,22	3859885,44	3986696,67	4113686,71	В соответствии с принятыми расходами.
11.1.	НВВ на производство	1044523,91	1054697,34	1038119,23	-16578,11	1062708,90	1075019,29	1104915,31	1135821,43	
11.2.	НВВ покупной тепловой энергии	1328448,63	1408101,84	1405347,85	-2753,98	1426922,73	33597,37	34591,85	35615,77	
11.3.	НВВ на передачу	1269778,82	1250585,12	1229887,08	-20698,03	1262410,59	2751268,79	2847189,51	2942249,52	
13.	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	2492,00	2460,43	2460,43	0,00	2460,43	2460,43	2460,43	2460,43	Принят с учетом фактической величины полезного отпуска за отчетный период, динамики за последние 3 года
14.	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	1461,78	1509,24	1492,97	-16,27	1524,96	1568,79	1620,33	1671,94	В соответствии с принятыми показателями.
15.	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	233,41	283,77	193,74	-90,03	193,74	193,74	193,74	193,74	В соответствии с принятой выработкой.

*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.

Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Решили:

1.1. По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям потребителям Сургутским городским

муниципальным унитарным предприятием «Городские тепловые сети» на территории г. Сургута на 2019-2023 годы в размере:

Показатели	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	1 480,35	1 509,95	1 509,95	1 545,13	1 545,13	1 600,60	1 600,60	1 646,86	1 646,86	1 705,68
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00	100,00	102,33	100,00	103,59	100,00	102,89	100,00	103,57
Тариф для населения (с учетом НДС), руб./Гкал	1 776,42	1 811,94	1 811,94	1 854,16	1 854,16	1 920,72	1 920,72	1 976,23	1 976,23	2 046,82
Изменение к предыдущему периоду, %	101,69	102,00	100,00	102,33	100,00	103,59	100,00	102,89	100,00	103,57
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	1 411,19	1 049,23	1 411,19	1 049,23	1 411,19	1 049,23	1 411,19	1 049,23	1 411,19	1 049,23
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	57,36	42,64	57,36	42,64	57,36	42,64	57,36	42,64	57,36	42,64
Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	193,74		193,74		193,74		193,74		193,74	

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию потребителям Сургутскому городскому муниципальному унитарному предприятию «Городские тепловые сети» на территории г. Сургута с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
2019	1 094 343,06	х	х	-
2020	х	1,0	х	
2021	х	1,0	х	
2022	х	1,0	х	
2023	х	1,0	х	

* Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,48	89,48	89,48	89,48	89,48
Удельный расход условного топлива	кг у.т. на 1 Гкал	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Удельный расход воды на передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82

Организации обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» при осуществлении закупок товаров, работ и услуг;

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;

- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- ведение раздельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу Федеральной службой по тарифам от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

8. Слушали по восьмому вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Сургутским городским муниципальным унитарным предприятием «Городские тепловые сети» на территории города Сургута теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2019-2023 годы.

Выступила: Куклина О.В. доложила об обращении в РСТ Югры Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» (далее – Организация) в установленные законодательством сроки об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории города Сургута на 2019-2023 годы.

Приказом РСТ Югры от 18.12.2018 года № 125-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями

«Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» по разработке производственных программ и своевременному представлению отчетов об их выполнении;

- обязательное ведение отдельного учета расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения в соответствии с пунктом 12 статьи 31 главы 6 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и пунктами 18, 19, 20 Основ ценообразования.

Проголосовали:

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

Председатель правления:

_____ А.А. Березовский


Члены правления:

 _____ А.В. Власов

 _____ В.И. Кибкало

 _____ Е.А. Неустроев

 _____ Н.В. Анаговская

 _____ С.В. Деревянкина

Секретарь правления

 _____ О.А. Петришина

