

Теплоснабжающая организация: АО "Судоремсервис"

Базовый период/Период регулирования: 2018/2021 гг.

**Сводный реестр обосновывающих материалов к расчету тарифов (методом индексации)  
в сфере теплоснабжения для АО "Судоремсервис" на 2021 год**

№ п/п	Статус документа	Наименование документа	Номер страницы	Количество листов	Форма предоставления документа
1	оригинал	Пояснительная записка к расчету тарифной заявки	1-2	2	электронный, бумажный носитель
2	оригинал	Таблица 1 "Полезный отпуск потребителям, период: 2016-2019 гг.", таблица 2 "Технико-экономические показатели, период: 2016-2019 гг.", таблица 3 "Факт затрат на энергоресурсы за 2017-2019 гг."	3-6	4	электронный, бумажный носитель
3	оригинал	Расчет тарифов в сфере теплоснабжения	7-23	17	электронный, бумажный носитель
4	копия	Выписка из ЕГРЮЛ по состоянию на 23.10.2018 г., свидетельство о постановке на учет в налоговом органе российской организации серия № 41 № 00136907 ЗАО "СРС" (ИНН), лист записи ЕГРЮЛ (ОГРН) ЗАО "СРС", свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе (ИНН), лист записи ЕГРЮЛ (ОГРН) АО "СРС", приказ № 168 от 06.08.2018 г., протокол заседания совета директоров АО "СРС" от 04.08.2018 г., письмо ИФНС России по г. Петропавловску-Камчатскому от 24.09.2018 г. № 10-31/18578, распоряжение от 30.10.2018 г. № 19, приказ от 30.10.2018 г. № 540-к	24-51	28	бумажный носитель
5	копия	Договор купли-продажи недвижимого имущества от 28.03.2005 г. № 02/05, паспорт ЦТП ЗАО "СРС" от 01.07.2007 г., паспорт ЦТП ООО "Ретривер" от 25.07.2018 г., схема внутренних тепловых сетей, схема границы трубопровода (точки врезки) контур КТЭЦ-1, эксплуатация зданий и сооружений, акт о приеме-передаче здания (сооружения) от 30.09.2011 г. № 213 (сети теплоснабжения), счет-фактура от 30.09.2011 г. № 23, регистрационное удостоверение № 480 от 14.05.1996 г.	52-81	30	бумажный носитель
6	копия	Договор субаренды части здания "Блок цехов и административное" от 01.12.2017 г., от 22.10.2018 г., от 24.10.2018 г., договор аренды здания бойлерная от 06.08.2018 г., от 10.10.2018 г., договор аренды сетей теплоснабжения от 01 декабря 2017 г., от 10.10.2018 г., от 17.10.2018 г., договор аренды сетей водоснабжения от 01.12.2017 г., от 10.10.2018 г., 17.10.2018 г.	82-127	46	бумажный носитель
7	копия	Письмо от 08.10.2018 г. № 468/08, от 15.10.2018 г. № 90.01-07/2201, договор (на отпуск питьевой воды) (купли-продажи) от 01.01.2010 г. № 23 с МУП ПКГ "ПВК" (с пролонгацией), договор энергоснабжения от 01.07.2018 г. № 229 с ПАО "КЭ" (на продажу э/э), договор теплоснабжения №1011 с ПАО "Камчатскэнерго" от 04.02.2013 г., соглашение от 15.05.2018 г. о внесении изменений в договор теплоснабжения № 1011 от 04.02.2013 г. с сопроводительным письмом вх. 287 от 23.05.2018, соглашение о разграничении балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон с сопроводительным письмом от 05.04.2018 г. № 171/1, государственный контракт теплоснабжения и горячего водоснабжения № 2 от 01.11.2018 г., № 1 от 01.11.2018 г. с сопроводительным письмом от 31.10.2018 г. № 509/07	128-238	111	бумажный носитель
8	копия	Письмо от ПАО «Камчатскэнерго» от 10.08.2018 г. № 04/6845, письмо от ПАО «Камчатскэнерго» от 28.05.2018 г. № 04/4334, приложение № 1 "Расчет количества тепловой энергии на отопление", "Расчет объема потребления горячего водоснабжения из системы отопления" ЦТП № 210 (ТК-16) к соглашению от 15.05.2018 г. о внесении изменений в договор теплоснабжения № 1011 от 04.02.2013 г.	239-243	5	бумажный носитель
9	копия	Соглашение от 28.02.2010 г. к государственному контракту №13 от 09.12.2009, с приложениями	244-247	4	бумажный носитель
10	копия	Справки по расходу энергоресурсов АО "СРС" за январь-декабрь 2017 г.	248-259	12	бумажный носитель
11	копия	Справки по расходу энергоресурсов АО "СРС" за январь-сентябрь 2018 г.	260-269	10	бумажный носитель
12	копия	Счета-фактуры о покупке тепловой энергии у ПАО "Камчатскэнерго" за 2017 г., январь-апрель 2018 г.	270-281	12	бумажный носитель
13	копия	Счет-фактуры о покупке электроэнергии за 2017 г., за январь-сентябрь 2018 г.	282-302	21	бумажный носитель
14	копия	Счета-фактуры о покупке питьевой воды у КГУП "Камчатский водоканал" за 2017 г., январь-сентябрь 2018 г.	303-323	21	бумажный носитель
15	копия	Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2017 г., бухгалтерский баланс на 30.06.2018 г., отчет о финансовых результатах за январь-июнь 2018 г.	324-341	18	бумажный носитель
16	копия	Статистическая отчетность: форма № П-4 за январь-декабрь 2017 г., за январь-сентябрь 2018 г.	342-404	63	бумажный носитель
17	копия	Штатное расписание АО "СРС" на 01.01.2017 г., на 01.01.2018 г., письмо АО "СРС" от 25.09.2018 г. № 433/08	405-416	12	бумажный носитель
18	копия	Сводная расчетная ведомость АУП АО "СРС" за 2017 г., за 1 полугодие 2018 г., сводная расчетная ведомость ППП АО "СРС" за 2017 г., за 1 полугодие 2018 г., ОСВ по счету № 26 подразделение "Заводоуправление" ст. затрат "оплата труда" за 2017 г., за 1 полугодие 2018 г., ОСВ по счету № 96 ст. затрат "отпуск, страховые взносы" за 2017 г., ОСВ по счету № 70 за 2017 г.	417-422	6	электронный, бумажный носитель
19	копия	Таблица 4 "Расшифровка затрат к смете расходов, к Приложению 4.6 (к оборотно-сальдовой ведомости по счету № 26)"	423	1	электронный, бумажный носитель
20	копия	ОСВ по счету № 26 подразделение "Бойлерная" ст. затрат "аренда" за 2017 г., за 1 полугодие 2018 г., за 3 квартал 2018 г., ОСВ по счету № 26 подразделение "Бойлерная": ст. затрат "поверка приборов, испытания" за 2017 г., ст. затрат "материальные расходы", карточка счета за 2017 г., за 1 полугодие 2018 г., за июль-декабрь 2018 г., по установке узла учета тепловой энергии. счет-фактура № 706 от 20.09.2018 г., счет № 898 от 12.09.2018 г., товарная накладная № 586 от 20.09.2018 г., счет № 1129 от 12.09.2018 г.	424-441	18	бумажный носитель
21	копия	ОСВ, карточки счета, счет-фактуры, счета, акты выполненных работ к Таблице 4 "Расшифровка затрат к смете расходов" по счету № 26 подразделение "Заводоуправление" по статьям затрат за 2017 г., за 1 полугодие 2018 г., за 3 квартал 2018 г.	442-573	132	бумажный носитель
22		Таблица 5 "Расчет величины арендной платы за владение и пользование имуществом", ведомость амортизации ОС ООО "Ретривер" за 2017 г., за 1 полугодие 2018 г.	574-576	3	электронный, бумажный носитель
			<b>ВСЕГО:</b>	576	

Генеральный директор

Е.С. Романова

**АО «Судоремсервис»**

**Установление тарифов в сфере теплоснабжения  
на 2021 год**

**ПКГО**

Теплоснабжающая организация: АО «Судоремсервис»

Базовый период/Период регулирования: 2017 / 2018г.г.

### Реестр расчетов

ПКГО

№ п/п	Наименование расчетов
1	Основные производственные показатели регулируемой организации
<b>2</b>	<b>Формирование необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов</b>
2.1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии
2.3	Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)
2.4	Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)
2.5	Расчет баланса топлива
2.6	Смета расходов
2.7	Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы
2.8	Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя
2.9	Расчет расходов на оплату труда
2.10	Расшифровка расчета расходов на оплату труда
<b>3</b>	<b>Расчет регулируемых цен (тарифов) на товары и услуги в сфере теплоснабжения</b>
3.1	Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
3.2	Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель
3.3	Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям
3.4	Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для теплоснабжающей организации, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Приложение №
3.1
<b>4</b>
4.1
4.3
4.4
4.5
4.6
4.7
4.8
4.9
Рас. 4.9
<b>6</b>
6.4
6.6
6.7
6.8

Полезный отпуск потребителей  
период: 2018-2021 гг.

План полезного отпуска теплотворности по объекту "База СНО" на 2021 г.																
Потребитель	Гкал	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2021 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2021 г.	2021 год
Потребление ЦТП-210 2-ой котлур. объект "База СНО"	Отопл	43.385	41.985	36.279	29.498	23.002	0.000	174.149	0.000	0.000	0.000	12.523	31.488	43.198	87.209	261.358
	ВЭС	0.814	1.041	1.077	0.980	0.714	0.000	4.626	0.000	0.000	0.000	0.354	0.939	1.230	2.523	7.149
Потери 2 котлур. (по договору)		7.577	6.845	7.577	7.333	7.577	0.000	36.909	0.000	0.000	0.000	3.524	7.333	7.577	18.434	55.343
Полезный отпуск	Итого	51.776	49.871	44.933	37.811	31.293	0.000	215.684	0.000	0.000	0.000	16.401	39.760	52.005	108.166	323.850
	Отопл	43.385	41.985	36.279	29.498	23.002	0.000	174.149	0.000	0.000	0.000	12.523	31.488	43.198	87.209	261.358
	Потери 2 котлур.	7.577	6.845	7.577	7.333	7.577	0.000	36.909	0.000	0.000	0.000	3.524	7.333	7.577	18.434	55.343
	котлур.	14.63%	13.73%	16.86%	19.39%	24.21%	#DIV/0!	17.11%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	21.49%	18.44%	14.57%	17.04%	17.09%
	ВЭС	0.814	1.041	1.077	0.980	0.714	0.000	4.626	0.000	0.000	0.000	0.354	0.939	1.230	2.523	7.149

Ожидаемый полезный отпуск теплотворности по объекту "База СНО" на 2021 г.																
Потребитель	Гкал	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2021 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2021 г.	2021 год
Потребление ЦТП-210 2-ой котлур. объект "База СНО"	Отопл	43.385	41.985	36.279	29.498	23.002	0.000	174.149	0.000	0.000	0.000	12.523	31.488	43.198	87.209	261.358
	ВЭС	0.814	1.041	1.077	0.980	0.714	0.000	4.626	0.000	0.000	0.000	0.354	0.939	1.230	2.523	7.149
Потери 2 котлур. (по договору)		7.577	6.845	7.577	7.333	7.577	0.000	36.909	0.000	0.000	0.000	3.524	7.333	7.577	18.434	55.343
Полезный отпуск	Итого	51.776	49.871	44.933	37.811	31.293	0.000	215.684	0	0.000	0.000	16.401	39.760	52.005	108.166	323.850
	Отопл	43.385	41.985	36.279	29.498	23.002	0.000	174.149	0	0.000	0.000	12.523	31.488	43.198	87.209	261.358
	Потери 2 котлур.	7.577	6.845	7.577	7.333	7.577	0.000	36.909	0	0.000	0.000	3.524	7.333	7.577	18.434	55.343
	котлур.	14.63%	13.73%	16.86%	19.39%	24.21%	#DIV/0!	17.11%	0	#DIV/0!	#DIV/0!	21.49%	18.44%	14.57%	17.04%	17.09%
	ВЭС	0.814	1.041	1.077	0.980	0.714	0.000	4.626	0	0.000	0.000	0.354	0.939	1.230	2.523	7.149

Расчет полезного отпуска теплотворности по потребителям. Ожидаемый факт 2021 г. (расчетно)																
Потребитель	МЗ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2021 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2021 г.	2021 год
объект "База СНО"	ВЭС	10.35	13.11	15.18	15.18	15.18	0.00	69.00	0.00	0.00	0.00	6.74	14.49	15.87	37.10	106.10
Полезный отпуск	Итого	10.350	13.110	15.180	15.180	15.180	0.000	69.000	0.000	0.000	0.000	6.739	14.490	15.870	37.099	106.099

Расчет полезного отпуска теплотворности по потребителям. План 2021 г. (расчетно)																
Потребитель	МЗ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2021 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2021 г.	2021 год
объект "База СНО"	ВЭС	10.35	13.11	15.18	15.18	15.18	0.00	69.00	0.00	0.00	0.00	6.74	14.49	15.87	37.10	106.10
Полезный отпуск	Итого	10.350	13.110	15.180	15.180	15.180	0.000	69.000	0.000	0.000	0.000	6.739	14.490	15.870	37.099	106.099

План полезного отпуска теплотворности по объекту "База СНО" на 2020 г.																
Потребитель	Гкал	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2020 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2020 г.	2020 год
Потребление ЦТП-210 2-ой котлур. объект "База СНО"	Отопл	43.385	41.985	36.279	29.498	23.002	0.000	174.149	0.000	0.000	0.000	12.523	31.488	43.198	87.209	261.358
	ВЭС	0.814	1.041	1.077	0.980	0.714	0.000	4.626	0.000	0.000	0.000	0.354	0.939	1.230	2.523	7.149
Потери 2 котлур. (по договору)		7.577	6.845	7.577	7.333	7.577	0.000	36.909	0.000	0.000	0.000	3.524	7.333	7.577	18.434	55.343
Полезный отпуск	Итого	51.776	49.871	44.933	37.811	31.293	0.000	215.684	0.000	0.000	0.000	16.401	39.760	52.005	108.166	323.850
	Отопл	43.385	41.985	36.279	29.498	23.002	0.000	174.149	0	0.000	0.000	12.523	31.488	43.198	87.209	261.358
	Потери 2 котлур.	7.577	6.845	7.577	7.333	7.577	0.000	36.909	0	0.000	0.000	3.524	7.333	7.577	18.434	55.343
	котлур.	14.63%	13.73%	16.86%	19.39%	24.21%	#DIV/0!	17.11%	0	#DIV/0!	#DIV/0!	21.49%	18.44%	14.57%	17.04%	17.09%
	ВЭС	0.814	1.041	1.077	0.980	0.714	0.000	4.626	0	0.000	0.000	0.354	0.939	1.230	2.523	7.149

Ожидаемый полезный отпуск теплотворности по объекту "База СНО" на 2020 г.																
Потребитель	Гкал	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2020 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2020 г.	2020 год
Потребление ЦТП-210 2-ой котлур. объект "База СНО"	Отопл	43.385	41.985	36.279	29.498	23.002	0.000	174.149	0.000	0.000	0.000	12.523	31.488	43.198	87.209	261.358
	ВЭС	0.814	1.041	1.077	0.980	0.714	0.000	4.626	0.000	0.000	0.000	0.354	0.939	1.230	2.523	7.149
Потери 2 котлур. (по договору)		7.577	6.845	7.577	7.333	7.577	0.000	36.909	0.000	0.000	0.000	3.524	7.333	7.577	18.434	55.343
Полезный отпуск	Итого	51.776	49.871	44.933	37.811	31.293	0.000	215.684	0	0.000	0.000	16.401	39.760	52.005	108.166	323.850
	Отопл	43.385	41.985	36.279	29.498	23.002	0.000	174.149	0	0.000	0.000	12.523	31.488	43.198	87.209	261.358
	Потери 2 котлур.	7.577	6.845	7.577	7.333	7.577	0.000	36.909	0	0.000	0.000	3.524	7.333	7.577	18.434	55.343
	котлур.	14.63%	13.73%	16.86%	19.39%	24.21%	#DIV/0!	17.11%	0	#DIV/0!	#DIV/0!	21.49%	18.44%	14.57%	17.04%	17.09%
	ВЭС	0.814	1.041	1.077	0.980	0.714	0.000	4.626	0	0.000	0.000	0.354	0.939	1.230	2.523	7.149

Расчет полезного отпуска теплотворности по потребителям. Ожидаемый факт 2020 г. (расчетно)																
Потребитель	МЗ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2020 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2020 г.	2020 год
объект "База СНО"	ВЭС	10.35	13.11	15.18	15.18	15.18	0.00	69.00	0.00	0.00	0.00	6.74	14.49	15.87	37.10	106.10
Полезный отпуск	Итого	10.350	13.110	15.180	15.180	15.180	0.000	69.000	0.000	0.000	0.000	6.739	14.490	15.870	37.099	106.099

Расчет полезного отпуска теплотворности по потребителям. План 2020 г. (расчетно)																
Потребитель	МЗ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2020 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2020 г.	2020 год
объект "База СНО"	ВЭС	10.35	13.11	15.18	15.18	15.18	0.00	69.00	0.00	0.00	0.00	6.74	14.49	15.87	37.10	106.10
Полезный отпуск	Итого	10.350	13.110	15.180	15.180	15.180	0.000	69.000	0.000	0.000	0.000	6.739	14.490	15.870	37.099	106.099

План полезного отпуска теплотворности потребителям в 2019 г.																
Потребитель	Гкал	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2019 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2019 г.	2019 год
Административное здание	Отопл	44.956	43.240	41.140	29.498	23.002	0.000	181.84	0.00	0.00	0.00	12.52	31.49	43.20	87.21	269.85
	ВЭС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Душевые (по договору)	Отопл	0.00	1.04	1.08	0.98	0.71	0.00	3.81	0.00	0.00	0.00	0.35	0.94	1.23	2.52	6.34
Потери 2 котлур. (по договору)	ВЭС	6.40	6.85	7.58	7.33	7.58	0.00	35.73	0.00	0.00	0.00	3.52	7.33	7.58	18.43	54.17
Полезный отпуск	Итого	51.356	51.126	49.794	37.811	31.293	0.000	221.380	0.000	0.000	0.000	16.401	39.760	52.005	108.166	329.55
	Отопл	44.96	43.24	41.14	29.50	23.00	0.00	181.84	0.00	0.00	0.00	12.52	31.49	43.20	87.21	269.85
	Потери 2 котлур.	6.40	6.85	7.58	7.33	7.58	0.00	35.73	0.00	0.00	0.00	3.52	7.33	7.58	18.43	54.17
	котлур.	12.46%	13.39%	15.22%	19.39%	24.21%		16.14%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	21.49%	18.44%	14.57%	17.04%	16.44%
	ВЭС	0.00	1.04	1.08	0.98	0.71	0.00	3.81	0.00	0.00	0.00	0.35	0.94	1.23	2.52	6.34

Расчет полезного отпуска теплотворности по потребителям. План 2019 г. (расчетно)																
Потребитель	МЗ	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 н. 2019 г.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 н. 2019 г.	2019 год
Административное здание	ВЭС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Душевые	ВЭС	0.00	13.11	1												

**Технико-экономические показатели  
период: 2018-2021 гг.**

**План на 2021 г.**

ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измер	Январь	Февраль	Март	1-й квартал	Апрель	Май	Июнь	2-й квартал	1-е п/г	Июль	Август	Сентябрь	3-й квартал	9 месяц	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4-й квартал	2-е п/г	Итого 2021
Принято из 1 контура	Гкал	51.776	49.871	44.933	146.580	37.811	31.293	0.000	69.104	<b>215.684</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	284.788	16.401	39.760	52.005	108.166	<b>108.166</b>	323.850
Хозяйственные нужды	Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000
то же	%	0.0	0.0	0.0	0.000	0.0	0.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0.0	0.0	0.0	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
Отпуск в сеть всего	Гкал	44.199	43.026	37.356	124.581	30.478	23.716	0.000	54.194	<b>178.775</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	232.969	12.877	32.427	44.428	89.732	<b>89.732</b>	268.507
<b>потери в сетях, ВСЕГО</b>	Гкал	7.577	6.845	7.577	21.999	7.333	7.577	0.000	14.910	<b>36.909</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	51.819	3.524	7.333	7.577	18.434	<b>18.434</b>	55.343
то же в %	%	17.1	15.9	20.3	53.300	24.1	31.9	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	27.4	22.6	17.1	67.100	#DIV/0!	#DIV/0!
<b>ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК</b>	Гкал	<b>51.776</b>	<b>49.871</b>	<b>44.933</b>	146.580	<b>30.478</b>	<b>23.716</b>	<b>0.000</b>	54.194	<b>200.774</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	0.000	254.968	<b>12.877</b>	<b>32.427</b>	<b>44.428</b>	89.732	<b>89.732</b>	290.506

**Ожидаемые показатели в 2020 г.**

ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измер	Январь	Февраль	Март	1-й квартал	Апрель	Май	Июнь	2-й квартал	1-е п/г	Июль	Август	Сентябрь	3-й квартал	9 месяц	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4-й квартал	2-е п/г	Итого 2020
Принято из 1 контура	Гкал	51.776	49.871	44.933	146.580	37.811	31.293	0.000	69.104	<b>215.684</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	284.788	16.401	39.760	52.005	108.166	<b>108.166</b>	323.850
Хозяйственные нужды	Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000
то же, в %	%	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0.0	0.0	0.0	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
Отпуск в сеть всего	Гкал	44.199	43.026	37.356	124.581	30.478	23.716	0.000	54.194	<b>178.775</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	232.969	12.877	32.427	44.428	89.732	<b>89.732</b>	268.507
<b>потери в сетях, ВСЕГО</b>	Гкал	7.577	6.845	7.577	21.999	7.333	7.577	0.000	14.910	<b>36.909</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	51.819	3.524	7.333	7.577	18.434	<b>18.434</b>	55.343
то же в %	%	17.100	15.900	20.300	53.300	24.1	31.9	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	27.4	22.6	17.1	67.100	#DIV/0!	#DIV/0!
<b>ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК</b>	Гкал	<b>51.776</b>	<b>49.871</b>	<b>44.933</b>	146.580	<b>30.478</b>	<b>23.716</b>	<b>0.000</b>	54.194	<b>200.774</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	0.000	254.968	<b>12.877</b>	<b>32.427</b>	<b>44.428</b>	89.732	<b>89.732</b>	290.506

**План 2020 г. на уровне 2019**

ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измер	Январь	Февраль	Март	1-й квартал	Апрель	Май	Июнь	2-й квартал	1-е п/г	Июль	Август	Сентябрь	3-й квартал	9 месяц	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4-й квартал	2-е п/г	Итого 2020
Принято из 1 контура	Гкал	51.356	51.126	49.794	152.276	37.811	31.293	0.000	69.104	<b>221.380</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	221.380	16.401	39.760	52.005	108.166	<b>108.166</b>	329.546
Хозяйственные нужды	Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000
то же	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	#DIV/0!	0.0	<b>0.0</b>	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>0.0</b>	0.0
Отпуск в сеть всего	Гкал	44.956	44.281	42.217	131.454	30.478	23.716	0.000	54.194	<b>185.648</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	185.648	12.877	32.427	44.428	89.732	<b>89.732</b>	275.380
<b>потери в сетях, ВСЕГО</b>	Гкал	6.400	6.845	7.577	20.822	7.333	7.577	0.000	14.910	<b>35.732</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	6.400	3.524	7.333	7.577	18.434	<b>18.434</b>	54.166
то же в %	%	14.2	15.5	17.9	15.8	24.1	31.9	#DIV/0!	27.5	<b>19.2</b>	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	3.4	27.4	22.6	17.1	20.5	<b>20.5</b>	19.7
<b>ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК</b>	Гкал	<b>44.956</b>	<b>44.281</b>	<b>42.217</b>	131.454	<b>30.478</b>	<b>23.716</b>	<b>0.000</b>	54.194	<b>185.648</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	0.000	185.648	<b>12.877</b>	<b>32.427</b>	<b>44.428</b>	89.732	<b>89.732</b>	275.380

**Ожидаемые показатели 2020 г.**

ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измер	Январь	Февраль	Март	1-й квартал	Апрель	Май	Июнь	2-й квартал	1-е п/г	Июль	Август	Сентябрь	3-й квартал	9 месяц	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4-й квартал	2-е п/г	Итого 2020
Принято из 1 контура	Гкал	51.356	51.126	49.794	152.276	37.811	31.293	0.000	69.104	<b>221.380</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	221.380	16.401	39.760	52.005	108.166	<b>108.166</b>	329.546
Хозяйственные нужды	Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000
то же	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	#DIV/0!	0.0	<b>0.0</b>	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>0.0</b>	0.0
Отпуск в сеть всего	Гкал	44.956	44.281	42.217	131.454	30.478	23.716	0.000	54.194	<b>185.648</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	185.648	12.877	32.427	44.428	89.732	<b>89.732</b>	275.380
<b>потери в сетях, ВСЕГО</b>	Гкал	6.400	6.845	7.577	20.822	7.333	7.577	0.000	14.910	<b>35.732</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	6.400	3.524	7.333	7.577	18.434	<b>18.434</b>	54.166
то же в %	%	14.2	15.5	17.9	15.8	24.1	31.9	#DIV/0!	27.5	<b>19.2</b>	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	3.4	27.4	22.6	17.1	20.5	<b>20.5</b>	19.7
<b>ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК</b>	Гкал	<b>44.956</b>	<b>44.281</b>	<b>42.217</b>	131.454	<b>30.478</b>	<b>23.716</b>	<b>0.000</b>	54.194	<b>185.648</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	0.000	185.648	<b>12.877</b>	<b>32.427</b>	<b>44.428</b>	89.732	<b>89.732</b>	275.380

**Факт 2019 г.**

ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измер	Январь	Февраль	Март	1-й квартал	Апрель	Май	Июнь	2-й квартал	1-е п/г	Июль	Август	Сентябрь	3-й квартал	9 месяц	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4-й квартал	2-е п/г	Итого 2019
Принято из 1 контура	Гкал	51.356	51.126	49.794	152.276	37.811	31.293	0.000	69.104	<b>221.380</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	221.380	16.401	39.760	52.005	108.166	<b>108.166</b>	329.546
Хозяйственные нужды	Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	0.000
то же	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	#DIV/0!	0.0	<b>0.0</b>	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>0.0</b>	0.0
Отпуск в сеть всего	Гкал	44.956	44.281	42.217	131.454	30.478	23.716	0.000	54.194	<b>185.648</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	185.648	12.877	32.427	44.428	89.732	<b>89.732</b>	275.380
<b>потери в сетях, ВСЕГО</b>	Гкал	6.400	6.845	7.577	20.822	7.333	7.577	0.000	14.910	<b>35.732</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	6.400	3.524	7.333	7.577	18.434	<b>18.434</b>	54.166
то же в %	%	14.2	15.5	17.9	15.8	24.1	31.9	#DIV/0!	27.5	<b>19.2</b>	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	3.4	27.4	22.6	17.1	20.5	<b>20.5</b>	19.7
<b>ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК</b>	Гкал	<b>44.956</b>	<b>44.281</b>	<b>42.217</b>	131.454	<b>30.478</b>	<b>23.716</b>	<b>0.000</b>	54.194	<b>185.648</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	0.000	185.648	<b>12.877</b>	<b>32.427</b>	<b>44.428</b>	89.732	<b>89.732</b>	275.380

Факт затрат на энергоресурсы за 2018-2021 гг.

Ожидаемый факт затрат на энергоресурсы на 2021 год

Статья затрат	Ед. изм.	2020												1 кв	2 кв	
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
<b>Потребление энергоресурсов на ЦТП ВСЕГО:</b>	м.куб	10	1,013	15	15	15	0	40	20	30	10	20	25	1,214	1,069	145
Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,55	53,91	0,81	0,81	0,81	0,00	2,13	1,06	1,60	0,53	1,06	1,33	64,60	56,881	7,715
	руб./м.куб.	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21
	кВт	4,000	4,000	4,000	500	58	108	108	0	0	1,000	1,000	1,000	15,774	12,666	3,108
Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	19,000	19,000	19,000	2,375	0,276	0,512	0,546	0,000	0,000	0,000	0,000	5,070	5,070	60,163	15,756
	руб./кВт.	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	4,813	4,750
	кВт	4,000	4,000	4,000	500	58	108	108	0	0	1,000	1,000	1,000	15,774	12,666	3,108
<b>в т.ч. на теплоснабжение в/ч</b>	м.куб	10	13	15	15	15	0	40	20	30	10	20	25	211	69,00	145,00
Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,55	0,70	0,81	0,81	0,81	0,00	2,13	1,06	1,60	0,53	1,06	1,33	11,387	3,471	7,715
	руб./м.куб.	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21
	кВт	11,750	11,533	11,943	9,837	8,946	8,346	8,000	7,290	7,512	8,865	9,902	10,742	114,667	62,355,4	52,311,4
Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	55,813	54,782	56,729	46,725	42,495	39,644	40,560	36,960	38,086	44,946	50,205	54,462	561,406	296,188	265,219
	руб./кВт.	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	4,896	4,750	5,070
	кВт	21,000	20,380	20,980	22,810	20,120	19,965	20,000	20,400	18,320	21,900	15,780	18,120	18,120	30,340	20,750
СБО	Доля	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	кВт	4,000	4,000	6,000	1,000	1,500	1,500	5,000	500	1,000	2,000	3,794	4,000	4,000	4,000	4,000
	Доля	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ЦЭЛ	кВт	4,000	4,000	4,000	1,753	1,754	1,208	500	100	1,000	1,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	кВт	4,000	4,000	4,000	1,753	1,754	1,208	500	100	1,000	1,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	Доля	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Бойлерная	кВт	4,000	4,000	4,000	1,753	1,754	1,208	500	100	1,000	1,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	кВт	4,000	4,000	4,000	1,753	1,754	1,208	500	100	1,000	1,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	Доля	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
<b>Получена теплоэнергия у ЦТП (без учета объема на теплоснабжение В/Ч) по платежным документам и данным ПАО/КС*</b>	Гкал	420,331	408,572	543,823	327,086	97,555	0,000	0,000	0,000	0,000	96,404	303,536	424,004	2,621,31	1,797,367	823,944
Теплоэнергия на отопление	тыс.руб.	1,566,624,41	1,522,797,20	2,026,894,01	1,219,089,03	363,599,27	0,00	0,00	0,00	0,00	359,309,35	1,131,315,34	1,580,314,13	9,769,942,75	6,699,003,931	3,070,938,820
	руб./Гкал	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12	3,727,12
	кВт	4,860	4,720	6,040	3,750	1,380	0,000	0,000	0,000	0,000	1,230	3,510	4,850	30,340	20,750	9,590
Теплоэнергия на ГВС	тыс.руб.	15,098	19,319	19,976	11,686,200	4,300,522	0,000	0,000	0,000	0,000	4,408,037	12,579,033	17,381,285	50,409,469	16,041,115	34,368,354
	руб./Гкал	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77	3,583,77
	кВт	4,860	4,720	6,040	3,750	1,380	0,000	0,000	0,000	0,000	1,230	3,510	4,850	30,340	20,750	9,590
в т.ч. на потерю в сетях 2 контура:	Гкал	8,391	7,886	8,654	7,333	7,577	0,000	0,000	0,000	0,000	6,400	6,200	6,400	58,841	39,841	19,000
	%	2,0	1,9	1,6	2,217	7,659	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	6,555	2,019	1,492	2,2	2,191	2,279
	Гкал	485,358	471,049	603,450	375,000	137,091	0,000	0,000	0,000	0,000	122,957	350,934	484,852	3,030,691	2,071,948	958,743
На теплоснабжение в/ч	Гкал	51,776	49,871	44,933	36,831	30,579	0,000	0,000	0,000	0,000	18,923	37,688	49,598	320,199	213,990	106,209
	Гкал	43,385	41,985	36,279	29,498	23,002	0,000	0,000	0,000	0,000	12,523	31,488	43,198	261,358	174,149	87,209
	Гкал	25,000	30,000	0,000	15,000	15,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,000	25,000	125,0	85,0	40,0	
Полезный отток	Гкал	43,385	41,985	36,279	29,498	23,002	0,000	0,000	0,000	0,000	12,523	31,488	43,198	261,358	174,149	87,209
	Гкал	25,000	30,000	0,000	15,000	15,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,000	25,000	125,0	85,0	40,0	
	Гкал	25,000	30,000	0,000	15,000	15,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,000	25,000	125,0	85,0	40,0	

Ожидаемый факт затрат на энергоресурсы на 2020 год

Статья затрат	Ед. изм.	2020												1 кв	2 кв	
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
<b>Потребление энергоресурсов на ЦТП ВСЕГО:</b>	м.куб	10,350	1,013,11	15,180	15,180	15,180	0	40	20	30	10	20	25	1,214	1,069	145
Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,55	53,91	0,81	0,81	0,81	0,00	2,13	1,06	1,60	0,53	1,06	1,33	64,60	56,881	7,715
	руб./м.куб.	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21
	кВт	4,000	4,000	4,000	500	58	108	108	0	0	1,000	1,000	1,000	15,774	12,666	3,108
Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	19,000	19,000	19,000	2,375	0,276	0,512	0,546	0,000	0,000	0,000	0,000	5,070	5,070	60,163	15,756
	руб./кВт.	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	4,813	4,750
	кВт	4,000	4,000	4,000	500	58	108	108	0	0	1,000	1,000	1,000	15,774	12,666	3,108
<b>в т.ч. на теплоснабжение в/ч</b>	м.куб	10,350	13,110	15,180	15,180	15,180	0	40,000	20,000	30,000	10,000	20,000	25,000	214	69,00	145,00
Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,55	0,70	0,81	0,81	0,81	0,00	2,13	1,06	1,60	0,53	1,06	1,33	11,387	3,471	7,715
	руб./м.куб.	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21
	кВт	11,750	11,533	11,943	9,837	8,946	8,346	8,000	7,290	7,512	8,865	9,902	10,742	114,667	62,355,4	52,311,4
Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	55,813	54,782	56,729	46,725	42,495	39,644	40,560	36,960	38,086	44,946	50,205	54,462	561,406	296,188	265,219
	руб./кВт.	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	4,896	4,750	5,070
	кВт	21,000	20,380	20,980	22,810	20,120	19,965	20,000	20,400	18,320	21,900	15,780	18,120	18,120	30,340	20,750
СБО	Доля	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	кВт	4,000	4,000	6,000	1,000	1,500	1,500	5,000	500	1,000	2,000	3,794	4,000	4,000	4,000	4,000
	Доля	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ЦЭЛ	кВт	4,000	4,000	4,000	1,753	1,754	1,208	500	100	1,000	1,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	кВт	4,000	4,000	4,000	1,753	1,754	1,208	500	100	1,000	1,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	Доля	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Бойлерная	кВт	4,000	4,000	4,000	1,753	1,754	1,208	500	100	1,000	1,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	кВт	4,000	4,000	4,000	1,753	1,754	1,208	500	100	1,000	1,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	Доля	1,000	1,000	1,000	1,0											

**Основные производственные показатели регулируемой организации**

ПКГО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		Период регулирования
			Факт 2018 г.	План 2019г.	План 2020 г.
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:</b>	км			
1.1	Надземная (наземная) прокладка	км			
1.1.1	50-250 мм	км	3.6	3.6	3.6
1.1.2	251-400 мм	км			
1.1.3	401-550 мм	км			
1.1.4	551-700 мм	км			
1.1.5	701 мм и выше	км			
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км			
1.2.1	канальная прокладка	км			
1.2.1.1	50-250 мм	км			
1.2.1.2	251-400 мм	км			
1.2.1.3	401-550 мм	км			
1.2.1.4	551-700 мм	км			
1.2.1.5	701 мм и выше	км			
1.2.2	бесканальная прокладка	км			
1.2.2.1	50-250 мм	км			
1.2.2.2	251-400 мм	км			
1.2.2.3	401-550 мм	км			
1.2.2.4	551-700 мм	км			
1.2.2.5	701 мм и выше	км			
<b>2</b>	<b>Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более</b>				
2.1	Источник тепловой энергии 1				
2.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч			
...	и т.д.				
<b>3</b>	<b>Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт</b>	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1
3.1	Источник тепловой энергии 1				
3.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1
3.1.2	Установленная тепловая мощность 2 источника тепловой энергии				
3.1.3	Установленная тепловая мощность 3 источника тепловой энергии				
3.1.4	Установленная тепловая мощность 4 источника тепловой энергии				
3.1.5	Установленная тепловая мощность 5 источника тепловой энергии				
...	и т.д.	Гкал/ч			
<b>4</b>	<b>Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии</b>	Гкал/ч			
4.1	в т.ч. ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал/ч			
4.2	ТЭЦ менее 25 МВт				
4.3	котельные	Гкал/ч			
4.4	электробойлерные	Гкал/ч			



### Расчет полезного отпуска тепловой энергии

ПКГО

№ п/п	Показатели	Базовый период				Период регулирования			
		Факт ТСО 2019 г.		Ожидаемый факт 2020 г.		Утверждено Службой на 2020 г.		Предложение ТСО 2021 г.	
		Всего		Всего		Всего		Всего	
		всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе
вода	вода		вода		вода				
1	2	3	4	9	10	23	24	29	30
<b>1</b>	<b>Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего</b>								
	в том числе:								
	ТЭЦ 25 МВт и более								
	ТЭЦ менее 25 МВт								
	котельные								
	электробойлерные								
<b>2</b>	<b>Покупная теплоэнергия</b>			<b>3,196.025</b>		<b>3,196.025</b>		<b>3,030.691</b>	
	в том числе:								
	...								
<b>3</b>	<b>Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды</b>			<b>0.000</b>		<b>0.000</b>		<b>0.000</b>	
<b>4</b>	<b>Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+ стр.2-стр.3)</b>			<b>3,196.025</b>		<b>3,196.025</b>		<b>3,030.691</b>	
<b>5</b>	<b>Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*</b>			<b>54.732</b>		<b>54.732</b>		<b>58.841</b>	
5.1	в том числе:								
	- через изоляцию					0.000			
5.2	- с потерями теплоносителя					0.000		0.000	
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии			1.7%		1.7%		1.9%	
<b>6</b>	<b>Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)</b>			<b>3,141.293</b>		<b>3,141.293</b>		<b>2,971.850</b>	

Теплоснабжающая организация: АО "Судоремсервис"

Базовый период/Период регулирования: 2018/2021 гг.

## Расчет полезного отпуска теплоносителя

[ПКГО](#)

№ п/п		Базовый период				Период регулирования	
		Факт ТСО 2019 г.		Ожидаемый факт 2020 г.		Предложение ТСО 2021 г.	
		Всего		Всего		Всего	
		всего	в том числе	всего	в том числе	всего	в том числе
вода	вода		вода				
<b>1</b>	<b>Производство теплоносителя, всего</b>	<b>0.000</b>	0.000	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
	в том числе:						
	ТЭЦ 25 МВт и более						
	ТЭЦ менее 25 МВт						
	котельные	0.000	0.000	0.000	0.000	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
	электробойлерные						
<b>2</b>	<b>Покупной теплоноситель,</b>	<b>95.749</b>	95.749	<b>106.099</b>	<b>106.099</b>	<b>106.099</b>	<b>106.099</b>
	в том числе:						
<b>3</b>	<b>Расход теплоносителя на хозяйственные (собственные) нужды</b>	<b>0.000</b>	0.000	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>4</b>	<b>Отпуск теплоносителя в сеть (стр.1+стр.2-стр.3)</b>	<b>95.749</b>	95.749	<b>106.099</b>	<b>106.099</b>	<b>106.099</b>	<b>106.099</b>
<b>5</b>	<b>Нормативные потери при передаче теплоносителя</b>	<b>0.000</b>	0.000	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>6</b>	<b>Объем возвращенного теплоносителя</b>	<b>0.000</b>	0.000	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>7</b>	<b>Полезный отпуск теплоносителя потребителям (стр.4-стр.5-стр.6)</b>	<b>0.000</b>	0.000	<b>0.096</b>	<b>0.096</b>	<b>0.096</b>	<b>0.096</b>

Эксперт Службы

### Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ПКГО

№ п/п		Базовый период						Период регулирования					
		Факт ТСО 2019 г.		Ожидаемый факт 2020 г.		Утверждено Службой на 2020 г.		Предложение ТСО 2021 г.					
						Всего		Всего		1 полугодие		2 полугодие	
	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово-рам тепло-снабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Гкал	
<b>1</b>	<b>Всего отпущено потребителям</b>	<b>1.100</b>	<b>3196.025</b>	<b>1.100</b>	<b>3030.691</b>			<b>1.100</b>	<b>3030.691</b>	<b>1.100</b>	<b>2071.948</b>	<b>1.100</b>	<b>958.743</b>
	Вода	1.100	3196.025	1.100	3030.691			1.100	3030.691	1.100	2071.948	1.100	958.743
	Отборный пар												
	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см												
	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см												
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см												
	свыше 13,0 кгс/кв.см												
	Острый и редуцированный пар												
	<b>В том числе население</b>	<b>1.100</b>	<b>3196.025</b>	<b>1.100</b>	<b>3030.691</b>			<b>1.100</b>	<b>3030.691</b>	<b>1.100</b>	<b>2071.948</b>	<b>1.100</b>	<b>958.743</b>
	Вода	1.100	3196.025	1.100	3030.691			1.100	3030.691	1.100	2071.948	1.100	958.743
	Отборный пар												
	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см												
	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см												
	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см												
	свыше 13,0 кгс/кв.см												
	Острый и редуцированный пар												

Эксперт Службы

Генеральный директор АО "Судоремсервис"

Е.С. Романова

Расчет расхода топлива на электростанциях (котельных)  
 ДК/ТО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период				Период регулирования		Период регулирования						
			Утверждено службой 2015г.	Фактические показатели 2015г.	Утверждено службой 2016г.	Фактические показатели 2016г.	Факт ТСО 2019 г.	Ожидаемый факт 2020 г.	Предложение ТСО 2018г.			Утверждено службой 2018г.			
									Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	11	8	9	10	11	12	13	
7	Отпуск тепловой энергии, поставленной с жидкотопливных источников тепловой энергии	тыс.Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	Err:509	Err:509	Err:509	0.000	0.000	0.000
8	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс.Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
8.1	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	Err:509	Err:509	Err:509	0.0%	0.0%	0.0%
9	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс.Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
14	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0.0	#DIV/0!	#DIV/0!	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс.тут	#DIV/0!	0	#DIV/0!	0	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
17	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п.15/п.16)	%	#DIV/0!	0.0%	#DIV/0!	0.0%	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
18	Расход условного топлива	тыс.тут	0	0	0	0	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
18.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.тут		0		0	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
18.5	на производство тепловой энергии	тыс.тут	0	0	0	0	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
19	Доля	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
19.4	др. виды топлива (диз. топливо)	%	0	0	0	0	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
20	Переводной коэффициент														
20.4	др. виды топлива (диз. топливо)		1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450
21	Расход натурального топлива		0	0	0	0	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
21.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.тнт	0	0	0	0	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
22	Индекс роста цен натурального топлива														
22.4	др. виды топлива (диз. топливо)	%			103.3%		106.0%	99.9%	101.4%	101.4%	101.4%	101.4%	101.4%	101.4%	101.4%
23	Цена натурального топлива														
23.4	др. виды топлива (диз. топливо)	руб./тнт				#DIV/0!	0.00	0.00	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
25	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс.руб.	0	0	0	#DIV/0!	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
25.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.руб.	0	0	0	#DIV/0!	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
26	Индекс роста тарифа ж/д перевозки / тарифа ГРО, ПССУ														
26.4	др. виды топлива (диз. топливо)	%					104.2%	104.1%	103.6%	103.6%	103.6%	103.6%	Err:509	Err:509	Err:509
27	Тариф ж/д перевозки / тарифа ГРО, ПССУ														
27.4	др. виды топлива (диз. топливо)	руб./тнт				#DIV/0!	0.00		Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
29	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс.руб.	0	0	0	#DIV/0!	Err:509	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
29.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.руб.	0	0	0	#DIV/0!	Err:509	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
30	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс.руб.	0	0	0	#DIV/0!	Err:509	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
30.4	др. виды топлива (диз. топливо)	тыс.руб.	0	0	0	#DIV/0!	Err:509	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
30.5	на производство тепловой энергии	тыс.руб.	0	0	0	#DIV/0!	Err:509	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
31	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./тут	0.00	0.00	0.00	0.00	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
31.4	др. виды топлива (диз. топливо)	руб./тут	0.00	0.00	0.00	0.00	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
31.5	на производство тепловой энергии	руб./тут	0.00	0.00	0.00	0.00	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
32	Цена натурального топлива с учетом перевозки														
32.4	др. виды топлива (диз. топливо)	руб./тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#REF!	#REF!
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!

**Расчет баланса топлива**

ПКГО

Электростанция (котельная)	Вид топлива/ Калорийность топлива, ккал/кг н.т.	Остаток на начало периода			Приход натурального топлива							Расход натурального топлива			Остаток на конец периода		
		всего, тыс. т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т.н.т.	цена франко станция	дальность перевозки	тариф на перевозку	норматив потери при перевозке	цена франко станция назначения, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, тыс. т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Базовый период</b>																	
<b>Утверждено службой 2016г.</b>																	
	Дизельное топливо										0			0	0.000	#DIV/0!	0
<b>Всего</b>		<b>0.000</b>	<b>6,924</b>	<b>0</b>	<b>0</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>
<b>Фактические показатели 2016г.</b>																	
	Дизельное топливо				0					#DIV/0!	0	0	#DIV/0!	0	0.000	#DIV/0!	0
<b>Всего</b>		<b>0.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>
<b>Период регулирования</b>																	
<b>Факт ТСО 2019 г.</b>																	
	Дизельное топливо	0.000	#DIV/0!	0	0					#DIV/0!	0	0	0	0	0.000	#DIV/0!	0
	1 полугодие																
	2 полугодие																
<b>Всего</b>		<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>
<b>Ожидаемый факт 2020 г.</b>																	
	Дизельное топливо	0.000	#DIV/0!	0	0					#DIV/0!	0	0	0	0	0.000	#DIV/0!	0
	1 полугодие																
	2 полугодие																
<b>Всего</b>		<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>
<b>Ожидаемые показатели 2017г.</b>																	
	Дизельное топливо	0.000	#DIV/0!	0	0					#DIV/0!	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
	Факт 1 полугодия	0.000	#DIV/0!	0	0					#DIV/0!	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
	Ожид. 2 полугодия	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!						#DIV/0!	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
<b>Всего</b>		<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>#DIV/0!</b>
<b>Предложение ТСО 2018г.</b>																	
	Дизельное топливо	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!	0					#DIV/0!	#DIV/0!	Err:509	Err:509	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!
	1 полугодие	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!						#DIV/0!	#DIV/0!	Err:509	#DIV/0!	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!
	2 полугодие	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!	0					#DIV/0!	#DIV/0!	Err:509	#DIV/0!	Err:509	Err:509	#DIV/0!	#DIV/0!
<b>Всего</b>		<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0</b>					<b>#DIV/0!</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>Err:509</b>	<b>Err:509</b>	<b>Err:509</b>	<b>Err:509</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>#DIV/0!</b>
<b>Утверждено службой 2018г.</b>																	
	Дизельное топливо	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!					#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
	1 полугодие	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!					#DIV/0!	#REF!	#REF!	#DIV/0!	#REF!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
	2 полугодие	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!	#REF!					#DIV/0!	#REF!	#REF!	#DIV/0!	#REF!	#REF!	#DIV/0!	#DIV/0!
<b>Всего</b>		<b>0.000</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>#REF!</b>					<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>#DIV/0!</b>

Смета расходов

№ п/п	Над расходов	Показатели	Базовый период						Период регулирования							
			Факт ТСО 2019 г.			Утверждено службой 2019г.			Ожидаемый факт 2020 г.			Предложение ТСО 2021г.				
			год	1 полугодие	2 полугодие (сводный факт)	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие		
<b>I.</b>		Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, всего	<b>1,378</b>	<b>815</b>	<b>670</b>			<b>1,123</b>	<b>554</b>	<b>569</b>	<b>1,615</b>	<b>916</b>	<b>699</b>	<b>1,633</b>	<b>928</b>	<b>785</b>
1.1	+	расходы на сырье и материалы	69.3	1.5	67.8			1.00	0.50	0.50	75.33	37.67	37.67	75.33	37.67	37.67
1.2	-	расходы на топливо														
1.3	-	расходы на прочие потребляемые энергетические ресурсы	848	563	392			880	434	447	1,009.4	600.8	408.6	1,027.3	613.0	414.3
1.4	-	расходы на перевозку грузов	54	46	8			12	8	3	54	46	8	54	46	8
1.5	-	расходы на тепловизиты														
1.6	-	амортизация основных средств и нематериальных активов	1.65	0.83	0.83			-	-	-	1.65	0.83	0.83	1.65	0.83	0.83
1.7	-	оплата труда	210	105	105			152	66	66	247	120	127	247	120	127
1.8	-	отчисления на социальные нужды	63	32	32			40	20	20	68	34	34	68	34	34
1.9	-	ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	-	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.11	-	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0.20	0.10	0.10			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12	-	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, инженерно-технической охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	70	36	34			50	25	25	81	37	44	81	37	44
1.12.17	-	сборные и ремонт ортезики	3.25	1.53	1.72			-	-	-	3.54	1.77	1.77	3.54	1.77	1.77
1.12.18	-	сборные служебного транспорта	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12.19	-	сборные автомобильного транспорта	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12.20	-	расходы на услуги связи	1	1	1			-	-	2	1	1	2	1	1	1
1.12.21	-	юридические услуги	-	-	-			12	5	7	7	7	7	7	7	7
1.12.22	-	услуги администрирования	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12.23	-	коммунальные услуги	6	4	2			-	-	6	3	3	6	3	3	3
1.12.24	-	прочие расходы (обслуживание программных продуктов)	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12.25	-	Содержание АУТ	60	30	29			59	25	25	62	31	31	62	31	31
1.13	-	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду и платежи установленных нормативов и (или) лимитов														
1.14	-	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи	61.3	30.7	30.7			-	-	-	79.3	39.6	39.6	79.3	39.6	39.6
1.15	-	расходы на служебные командировки	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.16	-	Расходы, связанные с вахтовым методом работы (продовольствие, проезд)	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.17	-	расходы на обучение персонала	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.18	-	расходы на страхование производственных объектов, участвующих при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.19	-	расходы на страхование СРО	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.20	-	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.20.1	-	налог на имущество организации	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.20.2	-	земельный налог	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.20.3	-	транспортный налог	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.20.4	-	иной налог	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.20.5	-	прочие налоги	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.21	-	Исключенный процесс и метод оттока	-	-	-			8	-	8	20	6	13	20	6	13
<b>II.</b>		<b>Инвестиционные расходы, всего</b>														
2.1	-	расходы на вывод из эксплуатации ( в том числе на консервацию) и вывод из консервации														
2.2	-	расходы по сменным договорам														
2.3	-	расходы, связанные с оплатой нормативных платежей топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств, привлекаемых для этих целей														
2.4	-	другие обоснованные расходы, в том числе:														
2.4.1	-	расходы на услуги банков														
2.4.2	-	% в пользование кредитов														
2.4.3	-	расходы на обслуживание запасных средств														
2.4.4	-	убыток от поставки бездековой дегазированной задвижки														
2.4.5	-	субсидии из бюджета														
2.4.6	-	другие (исключения и др.)														
<b>III.</b>		<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>														
<b>IV.</b>		<b>Налог на прибыль</b>														
<b>V.</b>		<b>Расчетно-предпринимательские прибыли</b>	<b>69</b>	<b>41</b>	<b>33</b>						<b>81</b>	<b>46</b>	<b>35</b>	<b>82</b>	<b>46</b>	<b>35</b>
<b>VI.</b>		<b>Выплатившие доходы/экономика средств</b>						56.00	28	28						
<b>VII.</b>		<b>Итого: расходы на оплату выкупа, всего</b>	<b>1,447</b>	<b>856</b>	<b>703</b>			<b>1,123</b>	<b>581</b>	<b>541</b>	<b>1,696</b>	<b>962</b>	<b>734</b>	<b>1,715</b>	<b>974</b>	<b>740</b>
6.1	-	на производство электрической энергии														
6.2	-	на производство тепловой энергии	<b>1,442</b>	<b>856</b>	<b>703</b>			<b>1,119</b>	<b>539</b>	<b>539</b>	<b>1,696</b>	<b>962</b>	<b>734</b>	<b>1,715</b>	<b>974</b>	<b>740</b>
6.3	-	на производство теплоснабжения	5.31	-	-			4.25	2.32	1.93	-	-	-	-	-	-
6.4	-	прочие продукция														

Эксперт: Спирин

Пользователь: отпус, тыс. Гкал 0.194 0.118 0.076 0.189 0.100 0.089 0.269 0.179 0.090 0.269 0.179 0.090

Средний коэффициент Тариф, руб/Гкал 7,445.72 7,250.05 9,304.83 5,907.76 5,794.05 6,023.57 6,316.23 5,379.77 8,181.36 6,386.49 5,447.93 8,245.27

Рост, % #DIV/0! 105.82% 135.81% #DIV/0! 105.82% 135.81% #DIV/0! 105.82% 135.81% #DIV/0! 105.82% 135.81% #DIV/0! 105.82% 135.81%

Расшифровка затрат к смете расходов, к Приложению 4.6 (к оборотно-сальдовой ведомости по счету №26)

Наименование статьи затрат / Подразделение	2018						2019						Предложение ТСО						Учтено в Прил 4.6
	2018		1 п/г факт		2 п/г		2019		1 п/г факт		2 п/г		2021		1 п/г		2 п/г		
	в т.ч. на теплоснабжение в/ч №51249						в т.ч. на теплоснабжение в/ч №51249						в т.ч. на теплоснабжение в/ч №51249						
<i>Доля затрат на теплоснабжение</i>	<i>0,027</i>			<i>0,092</i>			<i>0,027</i>			<i>0,092</i>			<i>0,027</i>			<i>0,096</i>			
<b>1. Бойлерная, тыс руб., в т.ч.:</b>	<b>1,212,07</b>	<b>333,38</b>	<b>878,69</b>	<b>111,50</b>	<b>30,67</b>	<b>80,83</b>	<b>1,431,56</b>	<b>361,03</b>	<b>1,070,53</b>	<b>131,69</b>	<b>33,21</b>	<b>98,47</b>	<b>1,879,40</b>	<b>808,87</b>	<b>1,070,53</b>	<b>154,59</b>	<b>77,29</b>	<b>77,29</b>	
Аренда	734,518.40	333,379.20	401,139.20	67,708.06	30,808.36	36,899.70	666,758.40	333,379.20	333,379.20	61,333.29	30,666.64	30,666.64	829,382.40	414,691.20	414,691.20	79,252.80	39,626.40	39,626.40	
Материальные расходы	477,553.78	0.00	477,553.78	43,928.87	0.00	43,928.87	753,685.52	16,538.07	737,147.45	69,329.48	1,521.29	67,808.19	788,355.05	394,177.53	394,177.53	75,332.37	37,666.19	37,666.19	
Проверка приборов, испытания	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,113.00	11,113.00	0.00	1,022.25	1,022.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<b>2. Заводоуправление, тыс. руб., в т.ч.:</b>	<b>25,311.72</b>	<b>13,180.09</b>	<b>12,131.63</b>	<b>67,51</b>	<b>35,06</b>	<b>32,44</b>	<b>26,615.89</b>	<b>13,761.93</b>	<b>12,853.96</b>	<b>70,15</b>	<b>36,15</b>	<b>33,99</b>	<b>26,773.89</b>	<b>13,919.93</b>	<b>12,853.96</b>	<b>73,51</b>	<b>36,78</b>	<b>36,73</b>	
Изготовление, заправка, печать	500.00	250.00	250.00	45.99	23.00	23.00	150.00	0.00	150.00	13.80	0.00	13.80	156.90	78.45	78.45	14.99	7.50	7.50	
Ремонт и содержание оргтехники	41,952.00	20,649.98	21,302.02	3,859.05	1,899.54	1,959.51	35,228.56	16,685.01	18,543.55	3,240.58	1,534.81	1,705.77	36,849.07	18,424.54	18,424.54	3,521.16	1,760.58	1,760.58	
<i>На содержание и ремонт оргтехники АЭП, тыс. руб., ИТОГО:</i>	<i>42,45</i>	<i>20,90</i>	<i>21,55</i>	<i>3,91</i>	<i>1,92</i>	<i>1,96</i>	<i>35,38</i>	<i>16,69</i>	<i>18,69</i>	<i>3,25</i>	<i>1,53</i>	<i>1,72</i>	<i>37,01</i>	<i>18,50</i>	<i>18,50</i>	<i>3,54</i>	<i>1,77</i>	<i>1,77</i>	
Услуги связи	554,017.09	292,869.95	261,147.14	1,395.29	737.59	657.70	590,872.19	297,555.16	293,317.03	1,488.11	749.39	738.72	618,052.31	309,026.16	309,026.16	1,556.56	778.28	778.28	
<i>На услуги связи АЭП, тыс. руб., ИТОГО:</i>	<i>554,02</i>	<i>292,87</i>	<i>261,15</i>	<i>1,40</i>	<i>0,74</i>	<i>0,66</i>	<i>590,87</i>	<i>297,56</i>	<i>293,32</i>	<i>1,49</i>	<i>0,75</i>	<i>0,74</i>	<i>618,05</i>	<i>309,03</i>	<i>309,03</i>	<i>1,56</i>	<i>0,78</i>	<i>0,78</i>	
Пресная вода	33,211.53	17,557.55	15,653.98	83.64	44.22	39.42	39,372.23	18,976.84	20,395.39	99.16	47.79	51.37	41,183.35	20,591.68	20,591.68	103.72	51.86	51.86	
Теплоэнергия	2,108,517.68	1,405,678.45	702,839.23	5,310.28	3,540.19	1,770.09	1,941,804.47	1,232,766.33	709,038.14	4,890.41	3,104.71	1,785.70	2,031,127.48	1,015,563.74	1,015,563.74	5,115.37	2,557.69	2,557.69	
Электроэнергия	148,059.49	74,064.00	73,995.49	372.89	186.53	186.36	374,782.14	165,726.00	209,056.14	943.88	417.38	526.51	392,022.12	196,011.06	196,011.06	987.30	493.65	493.65	
<i>На коммунальные услуги, тыс. руб., ИТОГО:</i>	<i>2,289,79</i>	<i>1,497,30</i>	<i>792,49</i>	<i>5,73</i>	<i>3,77</i>	<i>1,96</i>	<i>2,355,96</i>	<i>1,417,47</i>	<i>938,49</i>	<i>5,93</i>	<i>3,57</i>	<i>2,31</i>	<i>2,170,66</i>	<i>1,232,17</i>	<i>938,49</i>	<i>6,21</i>	<i>3,10</i>	<i>3,05</i>	
Амортизация	441,837.95	227,503.47	214,334.48	1,112.76	572.96	539.80	423,285.55	199,938.33	223,347.22	1,066.04	503.54	562.50	442,756.69	221,378.34	221,378.34	1,115.08	557.54	557.54	
Аренда	6,234,307.20	3,117,153.60	3,117,153.60	15,701.03	7,850.52	7,850.52	6,234,307.20	3,117,153.60	15,701.03	7,850.52	7,850.52	6,521,085.33	3,260,542.67	3,260,542.67	16,423.28	8,211.64	8,211.64		
Командировочные расходы	170,818.20	85,409.10	85,409.10	430.20	215.10	215.10	123,285.40	105,673.20	17,612.20	310.49	266.14	44.36	128,586.67	64,293.34	64,293.34	323.84	161.92	161.92	
Материальные расходы	764,817.83	434,420.95	330,396.88	1,926.19	1,094.08	832.10	1,621,898.51	1,241,884.84	380,013.67	4,084.73	3,127.67	957.06	1,696,505.84	848,252.92	848,252.92	4,272.63	2,136.32	2,136.32	
Налог на имущество	25,932.00	13,380.00	12,552.00	65.31	33.70	31.61	4,940.00	4,940.00	0.00	12.44	12.44	0.00	5,167.24	2,583.62	2,583.62	13.01	6.51	6.51	
Медицинский осмотр	25,990.00	11,030.00	14,960.00	65.46	27.78	37.68	18,206.00	7,780.00	10,426.00	45.85	19.59	26.26	19,043.48	9,521.74	9,521.74	47.96	23.98	23.98	
Оказание информационных услуг	60,997.60	25,415.00	35,582.60	153.62	64.01	89.61	18,233.30	7,449.97	783.33	45.92	43.95	1.97	19,072.03	9,536.02	9,536.02	48.03	24.02	24.02	
Оказание услуг хостинга	1,034.02	497.90	536.12	2.60	1.25	1.35	1,697.92	588.49	1,109.43	4.28	1.48	2.79	1,776.02	888.01	888.01	4.47	2.24	2.24	
Оплата труда	6,365,127.52	3,343,165.29	3,021,962.23	16,030.50	8,419.72	7,610.78	6,120,181.40	2,962,918.12	3,157,263.28	15,413.61	7,462.08	7,951.53	6,401,709.74	3,200,854.87	3,200,854.87	16,122.63	8,061.32	8,061.32	
Проезд в отпуск	226,364.00	0.00	226,364.00	570.10	0.00	570.10	126,009.00	69,880.00	56,129.00	317.35	175.99	141.36	131,805.41	65,902.71	65,902.71	331.95	165.98	165.98	
Охрана объектов	5,078,157.10	2,456,510.00	2,621,647.10	12,789.28	6,186.69	6,602.59	6,523,258.00	2,864,166.00	3,659,092.00	16,428.75	7,213.37	9,215.38	6,823,327.87	3,411,663.93	3,411,663.93	17,184.48	8,592.24	8,592.24	
Почтовые расходы	43,098.26	26,964.36	16,133.90	108.54	67.91	48.80	48,803.31	22,587.38	26,215.93	122.91	56.89	66.02	51,048.26	25,524.13	25,524.13	128.56	64.28	64.28	
Программное обеспечение	7,242.38	2,647.46	4,594.92	18.24	6.67	11.57	93,755.23	3,550.79	90,204.44	236.12	8.94	227.18	98,067.97	49,033.99	49,033.99	246.98	123.49	123.49	
Публикация информации	16,020.00	10,680.00	5,340.00	40.35	26.90	26.90	16,810.00	8,400.00	8,410.00	42.34	21.16	21.18	17,583.26	8,791.63	8,791.63	44.28	22.14	22.14	
Резерв отпуска	733,326.40	402,779.42	330,546.08	1,846.87	1,014.40	832.48	429,270.53	212,276.16	433,005.63	1,081.11	1,200.16	-209.05	449,016.97	224,508.49	224,508.49	1,130.84	565.42	565.42	
Страховые взносы	1,940,296.86	1,022,844.52	917,453.24	4,886.62	2,576.02	2,310.59	1,695,126.37	733,579.24	961,547.13	4,269.16	1,847.51	2,421.65	1,773,102.18	886,551.09	886,551.09	4,465.54	2,332.77	2,332.77	
Страховые взносы на резерв отпуска	225,131.21	123,653.29	101,477.92	566.99	311.42	255.57	134,613.85	157,453.12	-22,839.27	339.02	396.54	-57.52	140,806.09	70,403.04	70,403.04	354.62	177.31	177.31	
Техническое обслуживание огнетушителей	6,040.00	6,040.00	0.00	15.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<i>На содержание АЭП, тыс. руб., ИТОГО:</i>	<i>22,425,5</i>	<i>11,369,0</i>	<i>11,056,4</i>	<i>56,5</i>	<i>28,6</i>	<i>27,8</i>	<i>23,633,7</i>	<i>12,030,2</i>	<i>11,603,5</i>	<i>59,5</i>	<i>30,3</i>	<i>29,2</i>	<i>24,720,5</i>	<i>12,360,2</i>	<i>12,360,2</i>	<i>62,3</i>	<i>31,1</i>	<i>31,1</i>	
<b>3. Амортизация, тыс руб., в т.ч.:</b>	<b>17,96</b>	<b>8,98</b>	<b>8,98</b>	<b>1,65</b>	<b>0,83</b>	<b>0,83</b>	<b>17,96</b>	<b>8,98</b>	<b>8,98</b>	<b>1,65</b>	<b>0,83</b>	<b>0,83</b>	<b>17,96</b>	<b>8,98</b>	<b>8,98</b>	<b>1,65</b>	<b>0,83</b>	<b>0,83</b>	
Амортизация	17,959.59	8,979.79	8,979.79	1,652.05	826.03	826.03	17,959.58	8,979.79	8,979.79	1,652.05	826.03	826.03	17,959.58	8,979.79	8,979.79	1,652.05	826.03	826.03	

Расчет величины арендной платы за владение и пользование имуществом, учтенной в составе тарифов при установлении тарифов в сфере теплоснабжения для АО "Судоремсервис" на 2021 г.

Арендодатель - ООО "Ретривер"

№ п/п	Группа учета ОС	Наименование основного средства/инвентарный номер	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Первоначальная стоимость	Стоимость ОПФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2017	Стоимость ОПФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2018	Амортизационные отчисления в месяц (руб.)	налог на имущ. 2.2% от ост.ст. (руб.)	Амортизационные отчисления в год (руб.)			Реквизиты договора аренды, срок действия	Плата за аренду в месяц (руб.), без НДС	Плата за аренду в год (руб.), без НДС
									Всего	2017 г.	2018 г.			
	Оборудование (кроме офисного)	сети теплоснабжения/ 000000111	ООО "Ретривер"	177,000.00	132,750.06	124,321.50	702.38	2,735.07	16,857.12	8,428.56	8,428.56	договор аренды сетей т/снабжения от 01.12.2017 г., с 01.12.2017 г. по 31.10.2018 г., с 01.11.2018 по 30.09.2019	27,104.00	325,248.00
5	Оборудование (кроме офисного)	сети водоснабжения/ 000000110	ООО "Ретривер"	107,750.00	80,812.46	75,681.50	427.58	1,664.99	10,261.92	5,130.96	5,130.96	договор аренды сетей водоснабжения от 01.12.2017 г., с 01.12.2017 - 31.10.2018 г., с 01.11.18-31.12.18, 01.01.19-30.11.19	28,459.20	341,510.40
<b>Итого:</b>							<b>1,129.96</b>	<b>4,400.07</b>	<b>27,119.04</b>	<b>13,559.52</b>	<b>13,559.52</b>		<b>55,563.20</b>	<b>666,758.40</b>







№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный НН	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
				руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Предложение ТСО 2021 г.									
1	<b>Электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>114.667</b>		<b>4.896</b>					<b>561.406</b>
1.1	оптовый рынок								
1.2	розничный рынок								
1.2.1	<i>поставщик - НН ПАО "Камчатскэнерго"</i>	114.667		<b>4.896</b>					<b>561.406</b>
1.2.1.1	<i>1 полугодие</i>	62.355		4.750					296.188
1.2.1.2	<i>2 полугодие</i>	52.311		5.070					265.219
2	<b>Тепловая энергия, в том числе:</b>								465.89
2.1	<i>Тепловая энергия, в том числе:</i>								
1.2.1.1	<i>1 полугодие</i>	0.085		3,727.12					316.81
1.2.1.2	<i>2 полугодие</i>	0.040		3,727.12					149.08
3	<b>Итого</b>								<b>1,027.30</b>

Эксперт Службы

Лебедева К.Ю.

**Расчет объема электрической энергии, затраченной на производство и передачу тепловой энергии**

ПКГО

№ п/п	Наименование	Наименование оборудования	Указать основное или	Количество ед. оборудова-ния	Мощность, кВтч	Коэффициент загрузки оборудования	Расход электроэнергии (в сутки), кВтч	Время работы (за год), дни	Расход электроэнергии (за год), т.кВтч
1	2	3		4	5	6	7	8	9
1.	Основное оборудование Котельной МЧС								
1.1		Насос сетевой	основное	1.00	30.00	0.15	108.00	249.00	26.89
1.2		Насос ГВС (первичный контур)	основное	1.00	3.00	0.15	10.80	249.00	2.69
1.3		Насос ГВС (рециркуляции)	основное	1.00	1.34	0.15	4.82	249.00	1.20
1.4		Насос котлового контура	основное	4.00	0.25	0.15	3.60	249.00	0.90
1.5		Горелка Lamborghini PR 150	основное	4.00	3.35	0.15	48.24	249.00	12.01
1.6		Эл.движки		4.00	1.15	0.15	16.56	249.00	4.12
1.7		Система вентиляции		1.00	1.15	0.15	4.14	249.00	1.03
2.	Внутрен.освещение								
2.1		Светильник ЛСП 44		7.00	0.80	0.15	20.16	179.86	3.63
2.2		Светильник ЛВО 45		4.00	0.36	0.15	5.18	179.86	0.93
2.3		Светильник НПО 11		3.00	1.00	0.15	10.80	179.86	1.94
2.4		Светильник НСП 410		2.00	0.60	0.15	4.32	179.86	0.78
2.5		Светильник НСП 47		3.00	2.00	0.15	21.60	179.86	3.89
3.	Наружное освещение								
3.1		Светильник РКУ 250		3.00	2.50	0.15	27.00	179.86	4.86
...		<b>Итого на про-</b>	<b>изводство и передачу</b>	<b>38.00</b>	<b>47.50</b>		<b>285.23</b>		<b>64.87</b>
		кондиционер		1.00	1.00	0.80	19.20		-
		Эл.чайник		1.00	1.00	0.80	19.20	179.86	3.45
...		<b>Итого на хозяй-</b>	<b>ства</b>	<b>75.00</b>	<b>62.66</b>		<b>485.23</b>		<b>3.45</b>
		<b>Всего по ТСО в том числе:</b>							<b>68.32</b>
		<b>затраченной на производство теплоэнергии</b>							<b>34.09</b>
		<b>затраченной на передачу теплоэнергии</b>							<b>30.78</b>
		<b>затраченной на цеховые нужды</b>							<b>-</b>
		<b>затраченной на общехозяйственные нужды</b>							<b>3.45</b>

Генеральный директор

С.Е. Шумилин

**Расчет расходов на оплату труда**

ПКГО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период регулирования									
			Ожидаемый факт 2019 г.	Предложение ТСО 2021 г.						Утверждено службой 2021		
				1 полугодие	2 полугодие	ГОД	1 полугодие	2 полугодие	ГОД	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
<b>1.5</b>	<b>Численность, принятая для расчета</b>	<b>чел.</b>	<b>0.48</b>	<b>0.48</b>	<b>0.48</b>	<b>0.48</b>	<b>0.48</b>	<b>0.48</b>	<b>0.252</b>	<b>0.252</b>	<b>0.252</b>	
<b>1.5.1</b>	<i>в т.ч. кочегары, электрогазосварщики</i>		<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
<b>2</b>	<b>Средняя зарплата</b>											
2.1	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	0	0	0	0	0	0				
2.1	Дефлятор по заработной		1.046	1.046	1.046	1.046	1.046	1.046				
2.2	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	0	0	0	0	0	0	10,303	10,303	10,303	
2.3	Средняя ступень оплаты труда		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
2.4	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда											
2.5	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996				
2.6	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:											
	процент выплаты	%	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	27				
	сумма выплат	руб.	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133				
2.7	Текущее премирование:											
	процент выплаты	%	50	50	50	50	50	50				
	сумма выплат	руб.	5,064	5,064	5,064	5,064	5,064	5,064				
2.8	Вознаграждение за выслугу лет:											
	процент выплаты	%	0	0	0	0	0	0				
	сумма выплат	руб.	0	0	0	0	0	0				
2.9	Выплаты по итогам года:											
	процент выплаты	%										
	сумма выплат	руб.										
2.12	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки											
	процент выплаты	%	160	160	160	160	160	160				
	сумма выплат	руб.	24,309	24,309	24,309	24,308.8	24,308.8	24,308.8				
<b>3</b>	<b>ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника</b>	<b>руб.</b>	<b>39,502</b>	<b>39,502</b>	<b>39,502</b>	<b>39,501.8</b>	<b>39,501.8</b>	<b>39,501.8</b>	<b>40,198</b>	<b>40,198</b>	<b>40,198</b>	
<b>4</b>	<b>Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))</b>		<b>228</b>	<b>114</b>	<b>114</b>	<b>228.0</b>	<b>114.0</b>	<b>114.0</b>	<b>122.0</b>	<b>61.0</b>	<b>61.0</b>	
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	20	6	13	20	6	13	0	0	0	
4.2	Выплаты в соответствии с порядком назначения и выплаты ежемесячных компенсационных выплат отдельным категориям граждан *	тыс.руб.										
4.3	Прочие	тыс.руб.										
	Количество месяцев в периоде регулирования		12	6	6	12	6	6	12	6	6	
<b>4.4</b>	<b>ИТОГО средства на оплату труда ППП</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>247</b>	<b>120</b>	<b>127</b>	<b>247</b>	<b>120</b>	<b>127</b>	<b>122</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	
4.4.1	на производство электрической энергии											
4.4.2	на производство тепловой энергии	тыс.руб.	247	120	127	247	120	127	122	61	61	
4.4.3	на производство теплоносителя											



### Индексы

№ п/п	Наименование	2015/2014	2016/2015	2017/2016	2018/2017
1	2	3	4	5	6
1	Индекс цен производителей (условно-постоянные расходы)	1.144	1.062	1.063	1.054
2	Индекс роста номинальной заработной платы	1.154	1.074	1.058	1.055
2.1	в т.ч. по кварталам (2015г.)	1 пол. 2015г.		3 кв. 2015г.	4 кв. 2015г.
		1.085		1.013	1.006
3	Индекс цен на ЭЭ, ГВС, пар	1.058	1.078	1.066	1.067
4	Индекс цен на покупную воду	1.144	1.074	1.057	1.054
5	Индекс цен на тепловую энергию	1.144	1.074	1.057	1.054
6	Индекс цен на топливо				
6.1	Газ	1.075	1.020	1.030	1.030
6.2	Дизельное топливо	1.044	1.033	1.060	1.062
6.3	Уголь	1.007	1.050	1.072	1.058
7	Индекс цен на транспорт	1.154	1.100	1.042	1.046
8	Индекс цен на ремонт	1.057	1.049	1.058	1.063

### Расчет тарифной ставки

1 пол. 2016г.	2 пол. 2016г.	2016г.
7,194	7,432	7,313
1 пол. 2017г.	2 пол. 2017г.	2017г.

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов**

ПКГО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			
			#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Первоначальная стоимость осн. фондов на начало периода</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Здания	тыс. руб.		0		0
	Сооружения	тыс. руб.		0		0
	Передаточные устройства	тыс. руб.		0		0
	Машины и оборудование в т.ч.	тыс. руб.		0	0	0
	силовые машины	тыс. руб.		0		0
	рабочие машины	тыс. руб.		0		0
	приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.		0		0
	вычислительная техника	тыс. руб.		0		0
	прочие машины	тыс. руб.		0		0
	Транспортные средства	тыс. руб.		0		0
	Инструмент	тыс. руб.		0		0
	Производственный инвентарь	тыс. руб.		0		0
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.		0		0
<b>2</b>	<b>Переоценка стоимости осн. фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости осн. фондов)</b>	<b>тыс. руб.</b>				
	Здания	тыс. руб.				
	Сооружения	тыс. руб.				
	Передаточные устройства	тыс. руб.				
	Машины и оборудование в т.ч.	тыс. руб.				
	силовые машины	тыс. руб.				
	рабочие машины	тыс. руб.				
	приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.				
	вычислительная техника	тыс. руб.				
	прочие машины	тыс. руб.				
	Транспортные средства	тыс. руб.				
	Инструмент	тыс. руб.				
	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				
<b>3</b>	<b>Ввод основных производственных фондов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Здания	тыс. руб.				
	Сооружения	тыс. руб.				
	Передаточные устройства	тыс. руб.				
	Машины и оборудование в т.ч.	тыс. руб.				
	силовые машины	тыс. руб.				
	рабочие машины	тыс. руб.				
	приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.				
	вычислительная техника	тыс. руб.				
	прочие машины	тыс. руб.				
	Транспортные средства	тыс. руб.				
	Инструмент	тыс. руб.				
	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				



№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			
			#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
1	2	3	4	5	6	7
<b>4</b>	<b>Выбытие основных производственных фондов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Здания	тыс. руб.				0
	Сооружения	тыс. руб.				0
	Передаточные устройства	тыс. руб.				0
	Машины и оборудование в т.ч.	тыс. руб.			0	0
	силовые машины	тыс. руб.				0
	рабочие машины	тыс. руб.				0
	приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.				0
	вычислительная техника	тыс. руб.				0
	прочие машины	тыс. руб.				0
	Транспортные средства	тыс. руб.				0
	Инструмент	тыс. руб.				0
	Производственный инвентарь	тыс. руб.				0
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				0
<b>5</b>	<b>Среднегодовая стоимость основных производственных фондов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Здания	тыс. руб.	0	0	0	0
	Сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0
	Передаточные устройства	тыс. руб.	0	0	0	0
	Машины и оборудование в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0
	силовые машины	тыс. руб.	0	0	0	0
	рабочие машины	тыс. руб.	0	0	0	0
	приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.	0	0	0	0
	вычислительная техника	тыс. руб.	0	0	0	0
	прочие машины	тыс. руб.	0	0	0	0
	Транспортные средства	тыс. руб.	0	0	0	0
	Инструмент	тыс. руб.	0	0	0	0
	Производственный инвентарь	тыс. руб.	0	0	0	0
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.	0	0	0	0
<b>6</b>	<b>Норма амортизационных отчислений</b>		<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>
	Здания	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Сооружения	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Передаточные устройства	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Машины и оборудование в т.ч.	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	силовые машины	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	рабочие машины	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	приборы и лаборат. оборудование	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	вычислительная техника	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	прочие машины	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Транспортные средства	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Инструмент	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Производственный инвентарь	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Прочие основные производственные фонды	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
<b>7</b>	<b>Сумма амортизационных отчислений</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Здания	тыс. руб.				
	Сооружения	тыс. руб.				
	Передаточные устройства	тыс. руб.				
	Машины и оборудование в т.ч.	тыс. руб.		0	0	0
	силовые машины	тыс. руб.				
	рабочие машины	тыс. руб.				

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			
			#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
1	2	3	4	5	6	7
	приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.				
	вычислительная техника	тыс. руб.				0
	прочие машины	тыс. руб.				
	Транспортные средства	тыс. руб.				
	Инструмент	тыс. руб.				
	Производственный инвентарь	тыс. руб.				
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.				
7.1	на производство электрической энергии	тыс. руб.				
7.2	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	0	0	0	0
7.3	на производство теплоносителя	тыс. руб.				
7.4	прочая продукция	тыс. руб.				

Примечания:

1. Заполняется по каждому источнику тепловой энергии, по каждой системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифс дифференциация, каждому виду регулируемой деятельности, по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в целом теплоснабжающей организации.
2. Для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энерг в целом по источнику тепловой энергии. Строки 7.1 - 7.4 заполняются по результатам распределения расходов между тепловой энергией в соответствии с главой VIII Методических указаний.





		Период регулирования					
#REF!	#REF!	#REF!			#REF!		
		Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие
8	11	8	9	10	11	12	13
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0

в) применяется такая  
и по единой

ии, таблица заполняется  
и электрической

**Расчет источников финансирования капитальных вложений****с. Тиллички, с. Корф**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Базовый период			Период регулирования					
		Фактические показатели 2012 г.	Утверждено службой 2013 г.	Ожидаемые показатели 2013 г.	План 2014 г.			Утверждено службой 2014 г.		
					Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Объем капитальных вложений - всего									
	в том числе:									
1.1	на производственное и научно-техническое развитие									
1.2	на непроизводственное развитие									
	Объем капитальных вложений, в том числе									
1.3	на производство электрической энергии									
1.4	на производство тепловой энергии									
1.5	на производство теплоносителя									
1.6	прочая продукция									
2	Финансирование капитальных вложений									
	из средств - всего									
2.1	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)									
	в т.ч за счет переоценки основных средств и нематериальных активов									
2.2	Неиспользованных средств на начало года									
2.3	Федерального бюджета									
2.4	Местного бюджета									
2.5	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюджета									
2.6	Прочих									
2.7	Средства, полученные от реализации ценных бумаг									
2.8	Кредитные средства									
2.9	Итого по пп. 2.1 - 2.8									
2.10	Прибыль (п. 1 - п. 2.9):									
	Финансирование капитальных вложений, в том числе:									
2.11	на производство электрической энергии									
2.12	на производство тепловой энергии									
2.13	на производство теплоносителя									
2.14	прочая продукция									

Сводная расчетная ведомость.

за 2019 г.

№ п/п	Должности	Число сотр.	Выходной	Доп. услов.	Доплата	Комп. денеж.	Комп. Ув.	Мат. помощь	Ночные	Оклад	Отпуск	Переработк.	Празднич.	Премия %	Район/коэф.	Сверхурочн.	Сдельно	Сеп. надб.	Сохран. ср.	Итого начислено	Больничные	Всего начислено
1	Главный энергетик	1								15,396.28	8,403.30			7,698.16	18,475.55			18,475.55		<b>68,448.84</b>		<b>68,448.84</b>
2	Плотник 3 разряда	1		3,113.00	3,095.00			2,000.00		77,813.80	63,664.27			40,463.41	99,588.16			99,588.16		<b>389,325.80</b>		<b>389,325.80</b>
3	Плотник 4 разряда	1		1,536.00		27,671.04		12,000.00		38,378.61	40,353.60			19,957.31	47,897.54			47,897.54		<b>239,251.80</b>	3,560.16	<b>242,811.96</b>
4	Подсобный рабочий	1		321.00				2,000.00		8,013.00				4,167.00	10,000.80			10,000.80		<b>34,502.60</b>		<b>34,502.60</b>
5	Подсобный рабочий	1		752.00				2,000.00		18,792.95				9,772.48	23,453.94			23,453.94		<b>78,225.31</b>		<b>78,225.31</b>
6	Подсобный рабочий	1		2,082.00			12,659.28			52,022.97	26,267.61			27,052.50	64,925.97			64,925.97		<b>252,072.42</b>	2,136.12	<b>254,208.54</b>
7	Машинист компрессорщик	1	3,120.47	3,274.00				2,000.00		81,830.92	59,794.38		4,459.75	42,552.48	108,857.82	834.66		108,857.82		<b>415,589.38</b>		<b>415,589.38</b>
8	Слесарь-сантехник	1		433.00				2,000.00		10,817.50				5,625.25	13,500.60			13,500.60		<b>45,876.95</b>		<b>45,876.95</b>
9	Береговой матрос	1						2,000.00		73,352.70	52,306.28			36,676.35	88,023.24			88,023.24		<b>342,161.89</b>	1,780.08	<b>343,941.97</b>
10	Береговой матрос	1						2,000.00		71,224.21	27,420.96			35,612.11	85,469.06			85,469.06		<b>307,195.40</b>		<b>307,195.40</b>

2,172,650.39

**2,180,126.75 ₺**

Сводная расчетная ведомость АУП

за 2019г.

№ п/п	Должности	Число сотр.	Итого начислено
1	Бухгалтер	2	773,663.99
2	Бухгалтер-кассир	1	87,566.12
3	Генеральный директор	1	437,827.16
4	Главный бухгалтер	1	1,061,032.29
5	Главный инженер	1	49,774.71
6	Главный энергетик	1	68,448.84
7	Главный специалист по охране труда, технике безопасности и противопожарной безопасности	1	158,984.59
8	Главный строитель	1	693,711.22
9	Директор по техническим вопросам	1	110,535.55
10	Заведующий медпунктом	1	143,195.82
11	Заведующий центральным материальным складом складом	1	150,628.70
12	Исполнительный директор	1	72,614.37
13	Инженер-химик 1 категории	1	753,016.06
14	Инженер технического контроля	1	321,097.31
15	Инженер-конструктор 1 категории	1	61,758.64
16	Инженер-прораб по судоремонту	1	306,835.85
17	Инженер-технолог 1 категории	1	342,035.60
18	Кладовщик	1	45,795.81
19	Медсестра физиокабинета	1	262,426.28
20	Начальник отдела	1	21,033.75
21	Секретарь-референт	1	45,989.21
22	Специалист по кадрам	1	60,329.42
23	Специалист по транспортной безопасности	1	22,000.11
24	Уборщик служебных помещений	3	462,877.65
25	Уборщик	1	447,421.37
26	Фельдшер медпункта	1	354,611.66
27	Экономист	1	394,030.42
28	Юрисконсульт	1	293,575.06
<b>Итого по ведомости</b>		<b>31</b>	<b>8,002,817.56</b>

за 1ый квартал 2020 г.

№ п/п	Должности	Число сотр.	Итого начислено
1	Бухгалтер	2	246,659.60
2	Бухгалтер-кассир	1	22,480.44
3	Генеральный директор	1	88,306.55
4	Главный бухгалтер	1	265,203.90
5	Главный инженер	1	63,291.83
6	Главный энергетик	1	20,276.10
7	Главный специалист по охране труда, технике безопасности и противопожарной безопасности	1	53,994.64
8	Заведующий медпунктом	1	57,664.36
9	Заведующий центральным материальным складом складом	1	51,874.81
10	Исполнительный директор	1	31,003.91
11	Инженер-химик 1 категории	1	185,259.10
12	Инженер технического контроля	1	219,765.81
13	Инженер-конструктор 1 категории	1	1,227.60
14	Инженер-прораб по судоремонту	1	84,846.19
15	Инженер стола заказов	1	6,431.42
16	Кладовщик	1	13,506.84
17	Медсестра физиокабинета	1	96,206.44
18	Секретарь-референт	1	3,105.64
19	Специалист по кадрам	1	14,007.61
20	Уборщик служебных помещений	3	111,210.80
21	Уборщик	1	110,842.25
22	Фельдшер медпункта	1	81,798.64
23	Экономист	1	118,561.64
24	Юрисконсульт	1	89,703.90
<b>Итого по ведомости</b>		<b>27</b>	<b>2,037,230.02</b>



Базовый период/Период регулирования:2018/2021 гг

**Справка об объектах капитальных вложений**

тыс. руб.

Наименование объекта капитальных вложений	Утверждено на базовый период 2013 г.	Выполнено в течении базового периода 2013 г.	Источник финансирования на базовый период	План на период регулирования 2014 г.	Источник финансирования на период регулирования	Утверждено на период регулирования 2014 г.
1	2	3	4	5	6	7
Всего						
в т.ч.						

0

0

**Расчет экономии от снижения потребления топлива****с. Тилички, с.Корф**

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1
1	2	3	4	5	6	7
1	Фактический норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал				
2	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал				
3	Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс.Гкал				
4	Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии	руб./т у.т.				
5	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.	0	0	0	0

## Примечания:

1. Приложение заполняется начиная со второго расчетного периода регулирования ( $i = 2$ ), тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний. В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления топлива равна нулю.
2. Для второго расчетного периода регулирования, тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний, заполняется столбец 7; для третьего расчетного периода регулирования заполняются столбцы 6 - 7; для четвертого расчетного периода регулирования заполняются столбцы 5 - 7; начиная с пятого расчетного периода регулирования заполняются все столбцы.
3. Фактическая (расчетная) цена на топливо в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям.
4. Графы строки 5 заполняются расчетным способом: гр. стр. 5 = (гр. стр. 2 - гр. стр. 1) \* гр. стр. 3.

Заместитель генерального директора  
по экономике, финансам и сбыту

Лукьяненко Е.Ю.

**Расчет экономии от снижения потребления прочих энергоресурсов****с. Тилички, с.Корф**

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1
1	2	3	4	5	6	7
1	Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии					
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при расчете цен (тарифов) в году					
3	Объем потребления энергетического ресурса, учтенный при установлении цен (тарифов)					
4	Фактический объем потребления энергетического ресурса					
5	Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы энергетического ресурса					
6	Экономия от снижения потребления энергетического ресурса		0	0	0	0

Заместитель генерального директора  
по экономике, финансам и сбыту

Лукияненко Е.Ю.

**Расчет экономии от снижения потребления энергоресурсов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов**

**с. Тилички, с.Корф**

№ п.п.	показатели	Единица измерения	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1	Период регулирования, i
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов	тыс.руб.					-
2	Значение индекса потребительских цен						
3	Кумулятивное значение индекса потребительских цен		1	1	1	1	-
4	Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах i-ого периода регулирования	тыс.руб.	0	0	0	0	-
5	<b>Итого</b>	тыс.руб.	-	-	-	-	<b>0</b>

Заместитель генерального директора  
по экономике, финансам и сбыту

Лукьяненко Е.Ю.

**Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс.руб.	Одноставочный тариф, руб/Гкал	Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа, тыс.руб./Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	6	8	9	10	11
<b>Базовый период</b>								
Фактические показатели 2012 г.								
1	Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения без дифференциации по видам теплоносителя					0.00	0.00	0.00
Утверждено Службой 2013 г.								
1	Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения					0.00	0.00	0.00
Ожидаемые показатели 2013 г.								

1	Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения без дифференциации по видам теплоносителя					0.00	0.00	0.00
<b>Период регулирования</b>								
План 2014 г.								
1	Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения без дифференциации по видам теплоносителя					0.00	0.00	0.00
	<i>календарная разбивкой на</i>							
	<i>1 полугодие</i>					0.00	0.00	0.00
	<i>2 полугодие</i>					0.00	0.00	0.00
Утверждено Службой 2014 г.								
1	Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения без дифференциации по видам теплоносителя					0.00	0.00	0.00
	<i>календарная разбивкой на</i>							
	<i>1 полугодие</i>					0.00	0.00	0.00

	<i>2 полугодие</i>					<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
--	--------------------	--	--	--	--	-------------	-------------	-------------

Начальник ОЭП

Лукьяненко Е.Ю.

**Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Водяные тепловые сети									Паровые тепловые сети								
			Базовый период			Период регулирования						Базовый период			Период регулирования					
			Фактические показатели 2012г.	Утверждено службой 2013г.	Ожидаемые показатели 2013г.	План 2014г.			Утверждено службой 2014 г.			Фактические показатели 2012г.	Утверждено службой 2013г.	Ожидаемые показатели 2013г.	План 2014г.			Утверждено службой 2014 г.		
						1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего				1 полугодие	2 полугодие	Всего			
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб.						0		0						0		0		
1.1	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс. руб.						0		0						0		0		
2	Объем отпуская тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс. Гкал						0		0						0		0		
2.1	в т.ч. объем отпуская тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации потребителям, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	тыс. Гкал						0		0						0		0		
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч																		
3.1	в т.ч. суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	Гкал/ч																		
4	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения:																			
4.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
4.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:																			
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал																		
	ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./Гкал*ч в мес.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
5	При дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения:																			
5.1	При подключении к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых регулируемой организацией																			
5.1.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
5.1.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:																			
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал																		
	ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./Гкал*ч в мес.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
5.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией																			
5.2.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
5.2.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:																			
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал																		
	ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./Гкал*ч в мес.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		

## Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по схемам подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. Строчки 2, 2.1, 3, 3.1 заполняются с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.
3. Стр. 4.1 = стр. 1 / стр. 2.
4. Ставка за содержание тепловой мощности в стр. 4.2 = стр. 1 / стр. 3 / М, где М = 12.
5. Стр. 5.1.1 = стр. 1 - стр. 1.1 / стр. 2.
6. Ставка за содержание тепловой мощности в стр. 5.1.2 = (стр. 1 - стр. 1.1) / стр. 3 / М, где М = 12.
7. Стр. 5.2.1 = (стр. 1 - стр. 1.1) / стр. 2 + стр. 1.1 / стр. 2.1.
8. Ставка за содержание тепловой мощности в стр. 5.2.2 = (стр. 1 - стр. 1.1) / стр. 3 / М + стр. 1.1 / стр. 3.1 / М, где М = 12.





№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в действие	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Норма износа,%	Годовая амортизация, тыс. руб.	Источник средств на приобретения ОС	Год выбытия объекта	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Основания выбытия объекта	Годовая амортизация (с учетом ввода и выбытия), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Показатели 2009г.</b>										
1	<b>Всего по ТСО в том числе:</b>									
1.1	...									
1.2	...									
1.3	...									
1.4	...									
<b>Показатели 2010г.</b>										
1	<b>Всего по ТСО в том числе:</b>									
1.1	...									
1.2	...									
1.3	...									
1.4	...									
<b>Показатели 2016г. (2017г.)</b>										
<b>1</b>	<b>Всего по ТСО в том числе:</b>		<b>0.00</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>0.00</b>					<b>0.00</b>
<b>Основное производство (теплоснабжение)</b>										
1.1	Система видеонаблюдения SONY Super CCD, 000000008	Декабрь 2014		#DIV/0!		собственные средства				0.00

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год  
 долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных  
 расходов)**

*ПКГО*

№ п.п.	Наименование расхода	#REF!	Утверждено Службой на 2017 год	Предложение TCO 2018г.	Утверждено службой 2018г.
1	2	7		7	7
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов</b>	<b>Err:504</b>		<b>#REF!</b>	<b>0.00</b>
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств</b>	<b>Err:504</b>		<b>#REF!</b>	<b>0.00</b>
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>Err:504</b>		<b>Err:504</b>	<b>0.00</b>
<b>4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	<b>Err:504</b>		<b>Err:504</b>	<b>0.00</b>
<b>5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	<b>Err:504</b>		<b>Err:504</b>	<b>0.00</b>
5.1	Расходы на оплату услуг связи	Err:504		Err:504	<b>0.00</b>
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны		<b>0</b>		<b>0.00</b>
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	Err:504		Err:504	<b>0.00</b>
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	Err:504	<b>0</b>	#REF!	<b>0.00</b>
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией		<b>0</b>		<b>0.00</b>
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	Err:504	<b>0</b>	#REF!	<b>0.00</b>
<b>6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>Err:504</b>	<b>0</b>	<b>Err:504</b>	<b>0.00</b>
<b>7</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>Err:504</b>		<b>Err:504</b>	<b>0.00</b>
<b>8</b>	<b>Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</b>		<b>0</b>		<b>0.00</b>
<b>10</b>	<b>Другие расходы, в том числе:</b>		<b>0</b>		<b>0.00</b>
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>Err:504</b>		<b>Err:504</b>	<b>0.00</b>

#REF!

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

ЦКГО

N п.п.	Параметры расчета расходов (регулирование 2018)	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования			Предложение			Утверждено Службой		
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		107.4%	105.5%	104.0%	107.4%	105.5%	104.0%	107.4%	105.5%	103.7%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%		1%	1%		1%	1%		1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			#DIV/0!	#DIV/0!		#DIV/0!	#DIV/0!		#DIV/0!	#DIV/0!
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.									
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0.75	0.75		0.75	0.75		0.75	0.75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7.967	8.321	#DIV/0!	7.967	8.321	#DIV/0!	7.967	8.321.00	#DIV/0!

#REF!

Реестр неподконтрольных расходов

ЦКГО

N п.п.	Наименование расхода	2016			2017			2018		
		фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой
1	2	3	4		5	6		7	8	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	Err:504	0	Err:504		Err:504	0		Err:504	Err:504
1.2.	Арендная плата	Err:504				Err:504			Err:504	Err:504
1.3.	Концессионная плата									
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Err:504	39	Err:504	0	Err:504		0	Err:504	Err:504
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	Err:504	13	Err:504		Err:504	0		Err:504	Err:504
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	Err:504	26	Err:504		Err:504			Err:504	#REF!
1.4.3.	иные расходы	Err:504	0	Err:504		Err:504	0		Err:504	Err:504
1.5.	Отчисления на социальные нужды	Err:504		Err:504		Err:504			Err:504	Err:504
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	Err:504	38	Err:504		Err:504	0		Err:504	Err:504
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	Err:504	12	Err:504		Err:504			Err:504	Err:504
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	Err:504	0	Err:504		Err:504	0		Err:504	Err:504
1.9.	Другие обоснованные расходы	Err:504				Err:504	0		Err:504	Err:504
	<b>ИТОГО</b>	Err:504		Err:504	0	Err:504		0	Err:504	Err:504
2.	Налог на прибыль	Err:504		Err:504		Err:504	6		Err:504	Err:504
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования									
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	Err:504	0	Err:504	0	Err:504		0	Err:504	Err:504

#REF!

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы)**

ПКГО

N п/п	Наименование ресурса	2016			2017			2018		
		фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	фактически понесенные расходы по данным регулируемой организации	прогноз расходов по данным регулируемой организации	Утверждено Службой
1	2	3	4		5	6		7	8	
1	Расходы на топливо	Err:504		Err:504		Err:504	Err:504		Err:504	0.00
2	Расходы на электрическую энергию	Err:504		Err:504		Err:504	Err:504		0	0.00
3	Расходы на тепловую энергию									
4	Расходы на холодную воду	Err:504		Err:504		Err:504			54	0.00
5	Расходы на теплоноситель									
6	ИТОГО	Err:504	0	Err:504	0	Err:504	Err:504	0	Err:504	0.00

**Расчет экономии операционных расходов**

ПКГО

№ п. п.	Показатели	Единица измерения		2016	2017	2018	2019
	1	2	3	4	5	6	7
1	1	Скорректированные операционные расходы	тыс. руб.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	
2	2	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0			
3	3	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0
4	4	Прирост экономии операционных расходов	тыс. руб.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
5	5	Индекс потребительских цен	%	1.039	1.037	1.040	
6	6	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%	0	0	0	0
7	7	Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1	тыс. руб.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0
8	7.1	Доля экономии учитываемая в след. долгосрочном периоде	%				
9	8	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	#DIV/0!

###

**Расчет экономии от снижения потребления топлива, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования**

ЦКГО

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Фактический норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал					
2	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал					
3	Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал					
4	Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии	руб./т у.т.					
5	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.	0	0	0	0	0
6	Прирост экономии от снижения потребления топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0
7	Значение индекса потребительских цен	%		131%	111%	107%	103%
8	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%	155%	122%	110%	103%	
9	Прирост экономии от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах года 11	тыс. руб.	0	0	0	0	0
9.1	Доля экономии учитываемая в след. долгосрочном периоде	%	0%	20%	40%	60%	80%
10	Экономия от снижения потребления топлива, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.					0.00

###

Егг:509



Теплоснабжающая организация: ОАО "Корякэнерго"  
 Базовый период/Период регулирования: 2017 / 2018г.г.

**Расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя  
 (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования**

ПКГО

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	2011	2012	2013	2014
1	2	3	4	5	6	7
1	Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)	тыс. Гкал				
2	Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов	тыс. Гкал				
3	Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов	м3				
4	Фактический объем потребления ресурса	м3				
5	Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса	руб./м3				
6	Экономия от снижения потребления ресурсов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00
7	Прирост экономии от снижения потребления ресурсов	тыс. руб.	0	0	0	0
8	Значение индекса потребительских цен	%		105.4%	108.1%	107.4%
9	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%	122%	123%	113%	106%
10	Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1	тыс. руб.	0	0	0	0
10.1	Доля экономии учитываемая в след. долгосрочном периоде	%	0%	20%	40%	60%
11	Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.				

###

Приложение 5.7

2015
8
0.00
0
105.6%
0
80%
0.00

Err:509

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

ПКГО

N п.п.	Наименование расхода	2016			2017			2018		
		факт по данным регулируемой организации	прогноз по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	факт по данным регулируемой организации	прогноз по данным регулируемой организации	Утверждено Службой	факт по данным регулируемой организации	прогноз по данным регулируемой организации	Утверждено Службой
1	2	3	4		9	10		11	12	
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	Err:504		Err:504		Err:504	0		Err:504	0.00
2	<b>Неподконтрольные расходы</b>	Err:504		Err:504		Err:504	0		Err:504	Err:504
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	Err:504		Err:504		Err:504	Err:504		Err:504	0.00
4	<b>Прибыль</b>	#REF!		Err:504		#REF!	#REF!		#REF!	#REF!
5	Расчетно-предпринимательская прибыль	#REF!				Err:504	#REF!		#REF!	#REF!
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования									
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов									
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ									
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы									
10	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									
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	#DIV/0!		Err:504		Err:504	Err:504	#DIV/0!	Err:504	Err:504
	ИТОГО необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии	#DIV/0!		Err:504		Err:504	Err:504	#DIV/0!	Err:504	Err:504
	ИТОГО необходимая валовая выручка на производство теплоносителя	#REF!		#REF!		#REF!	#REF!		54	#REF!
12	<b>Товарная выручка</b>	0		Err:504		Err:504		0	Err:504	#REF!

**Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

ПКГО

№ п/п	Показатели	Базовый период Утверждено службой 2020г.									Период регулирования Утверждено службой 2021 г.								
		Всего			1 полугодие			2 полугодие			Всего			1 полугодие			2 полугодие		
		Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс.руб./Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):																		
2	Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии:																		
3	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	5,907.76			5,794.05				6,023.57				#DIV/0!				#DIV/0!		#DIV/0!
3.2	С дифференциацией по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:																		
3.2.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулирующими организациями:																		

Эксперт Службы

Лебедева К.Ю.

Расчет средневзвешенной стоимости окупаемых и (или) приобретаемых услуг при переводе единицы тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Базовый тариф										Перевод регулирования																										
		Выпущенная продукция 2012 г.					Употребленные услуги 2013 г.					Период 2013 г.							Употребленные услуги 2014 г.																			
		1 полугодие		2 полугодие			1 полугодие		2 полугодие			1 полугодие		2 полугодие			1 полугодие		2 полугодие			1 полугодие		2 полугодие														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	
<b>а</b> Регулируемая продукция а																																						
1.1	Кот. дифференциация по схеме исключительного теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
1.1.1	С дифференциацией по схеме исключительного теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
1.2	С дифференциацией по схеме исключительного теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
1.2.1	При включении в тепловой сетевой пункт (исключительный) теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
1.2.2	При включении в тепловой сетевой пункт (исключительный) теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
<b>б</b> Регулируемая продукция б																																						
1.1 Регулируемая продукция б																																						
1.1.1	Кот. дифференциация по схеме исключительного теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
1.1.2	С дифференциацией по схеме исключительного теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
1.2	С дифференциацией по схеме исключительного теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
1.2.1	При включении в тепловой сетевой пункт (исключительный) теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					
1.2.2	При включении в тепловой сетевой пункт (исключительный) теплопотребляемого устройства (исключительный)																																					

**Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель**

ПКГО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период		
			Утверждено службой 2019г.		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	17	18	19
<b>1</b>	<b>Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:</b>	тыс.руб.			
1.1	Стоимость исходной воды	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии</b>	тыс.куб.м			
<b>3</b>	<b>Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций</b>	тыс. руб.			
<b>4</b>	<b>Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций</b>	тыс.куб.м			
<b>5</b>	<b>Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя</b>	тыс. руб.			
<b>6</b>	<b>Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя</b>	тыс. руб.			
<b>7</b>	<b>Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций</b>	руб./куб.м			
<b>8</b>	<b>Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель</b>	руб./куб.м			

**Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям**

*ПКГО*

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Период регулирования					
			Утверждено службой 2019 г.			Предложение ТСО 2021 г.			Утверждено службой 2021г.		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	14	15	16	11	12	13	14	15	16
<b>1</b>	<b>Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель</b>										
1.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб.м				53.21	53.21	53.21	53.21	53.21	53.21
1.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м				0.214	0.069	0.145	0.214	0.069	0.145
<b>3</b>	<b>Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям</b>	тыс.руб.				0.214	0.069	0.145	0.214	0.069	0.145
<b>4</b>	<b>Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям</b>	руб./куб.м				<b>53.21</b>	<b>53.21</b>	<b>53.21</b>	<b>53.21</b>	<b>53.21</b>	<b>53.21</b>

Эксперт Службы

Лебедева К.Ю.

Теплоснабжающая организация: АО "Судоремсервис"  
 Базовый период/Период регулирования: 2018/2021 гг.

**Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для теплоснабжающей организации, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

ПКГО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период									
			Факт ТСО 2019 г.			Ожидаемый факт 2020 г.			Предложение ТСО 2021г.			
				1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	8	9	10	11	12	13	8	9	10	
<b>I</b>	<b>Компонент на теплоноситель</b>	руб./куб.м										
1.1	Тариф на теплоноситель, приготовленный источником тепловой энергии 1	руб./куб.м		43.09	53.21		53.21	53.21		53.21	53.21	
1.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс.куб.м	95.749	58.650	37.099	214.000	69.000	145.000	214.000	69.000	145.000	
<b>II</b>	<b>Компонент на тепловую энергию</b>											
1	Одноставочный компонент на тепловую энергию	руб./Гкал										
2	Двухставочный компонент на тепловую энергию:											
	ставка за тепловую энергию	руб./Гкал										
	ставка за содержание тепловой мощности	руб./Гкал /ч в мес.										

Эксперт Службы