

На отопительный период 2023-2024 гг. установлены следующие величины нормальных расходов подпитки тепловой сети, присоединённой к ЦВК:

- максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме – 665,1 т/ч;
- резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме – 370,8 т/ч;
- доля резерва в эксплуатационном режиме – 35,8%.

Расход аварийной подпитки может быть принят в количестве 2 % среднегодового объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединённых через водоподогреватели). Аварийная подпитка может осуществляться химически необработанной и не деаэрированной водой.

Для открытых систем теплоснабжения объём тепловой сети, согласно п.6.16 СП 124.13330.2012 актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», может быть определён из расчёта 70 м³ на 1МВт расчётной тепловой нагрузки.

Водоподготовительная установка подпитки тепловой сети ЦВК имеет резерв производительности как в нормальном, так и в аварийном режиме в ограниченном количестве. Отсутствует резервный источник водоснабжения.

ТЭЦ-2

Водоподготовительная установка ТЭЦ-2 предназначена для восполнения потерь пара и конденсата в системе питания паровых котлов и подпитки теплосети.

Источником водоснабжения на производственные нужды ТЭЦ-2 служит вода из реки Воркута (водозабор на территории ТЭЦ-2) и реки Уса (питание от городского водопровода).

В настоящее время установка подпитки теплосети ТЭЦ-2 работает по следующей схеме. Для подготовки подпитки теплосети используется вода из р. Воркута, которая после конденсаторов турбин или минуя конденсаторы подается в химцех для обработки ингибитором накипеобразования «Опцион» и щелочью для нейтрализации остаточной углекислоты. Обработанная вода подаётся в турбинный цех для деаэрации в вакуумные деаэраторы ДВ-800М, ДВ-400.

Производительность существующей системы стабилизационной обработки подпиточной воды составляет 1200 м³/час.

Существующая схема подготовки подпиточной воды теплосети ТЭЦ-2 обладает рядом существенных недостатков, которые не позволяют использовать ее в качестве полностью автономной схемы подпитки по факту:

- не обеспечивает качество подпиточной воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к питьевой воде в период соответствующего ухудшения качества исходной воды, забираемой из реки Воркута (при этом риск несоблюдения параметров качества по определенным показателям может быть исключен за счёт периодического перевода питания с использованием воды из Усинского водовода через существующую линию питания от водоснабжающей организации);
- использование в схеме подготовки подпиточной воды не позволяет выдерживать температурный график 150/70°С.

Хозяйственно питьевые нужды предприятия в холодном водоснабжении обеспечиваются водой из городского водопровода, вода которого соответствует требованиям ГОСТ, предъявляемым к питьевой воде.

На отопительный период 2023-2024гг. установлены следующие величины нормальных расходов подпитки тепловой сети, присоединённой к ТЭЦ-2:

- максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме – 265,9 т/ч;
- резерв ВПУ в эксплуатационном режиме – 929,93 т/ч;
- доля резерва в эксплуатационном режиме – 77,5%.

Расход аварийной подпитки может быть принят в количестве 2 % среднегодового объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединённых через водоподогреватели). Аварийная подпитка может осуществляться химически необработанной и не деаэрированной водой.

Для открытых систем теплоснабжения объём тепловой сети, согласно п.6.16 СП 124.13330.2012 актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», может быть определён из расчёта 70 м³ на 1МВт расчётной тепловой нагрузки.

Соответственно, водоподготовительная установка подпитки тепловой сети Воркутинской ТЭЦ-2 имеет резерв производительности как в нормальном, так и в аварийном режиме.

Отпуск теплоносителя с источников ООО «Комитеплоэнерго»

Таблица 1.30

№ п/п	Наименование теплоисточника	Отпуск теплоносителя, м ³			
		2022	2023	2024	2025-2039
1	ЦВК	2 585 902	2 874 906	2 874 906	2 874 906
3	ТЭЦ-2	1 139 684	1 159 835	1 159 835	1 159 835
ИТОГО		3 725 586	4 034 740	4 034 740	4 034 740

1.7.2 Теплоисточники МУП «СТС» МО ГО «Воркута»

Котельная №3 пгт. Заполярный

Исходной водой для подпитки котлов и теплосети служит вода из подземного источника (скважины) – гидроузел №5/6.

Водоподготовка осуществляется по схеме двухступенчатого Na-катионирования, загрузка – сульфуголь.

Состав и характеристики оборудования ВПУ котельной №3 представлен в таблице.

Таблица 1.31

Наименование	Кол-во	Тип	Производительность, м ³ /ч
Na- катионитовый фильтр (I ступени)	3	ФИПа I-2,0-0,6	80
Na- катионитовый фильтр (II ступени)	2	ФИПа I-1,5-0,6	60

Котельная пгт. Елецкий

Исходной водой для подпитки котлов и теплосети служит вода из подземного источника – скважины №358/2. Система химводоочистки на котельной пгт. Елецкий отсутствует.

Котельная пст. Сивомаскинский

Исходной водой для подпитки котлов и теплосети служит вода из подземного источника – скважин №2, 3. Система химводоочистки на котельной пст. Сивомаскинский отсутствует.

Модульная котельная ПУВ

Исходной водой для подпитки котлов и теплосети служит вода из реки Уса (поставщик ООО «Водоканал»). Система химводоочистки отсутствует.

1.7.3 Теплоисточник АО «Воркутауголь» СП «Шахта Комсомольская»

Исходной водой для котельной шахты «Комсомольская» служит вода из городского водопровода (гидроузел №4А), поставщик ООО «Водоканал». Химводоочистка построена без предочистки, по схеме двухступенчатого Na-катионирования.

Состав и характеристики оборудования ВПУ котельной шахты «Комсомольская» представлен в таблице 1.32.

Таблица 1.32

Наименование	Кол-во	Тип	Производительность, м ³ /ч
Na- катионитовый фильтр (I ступени)	4	ФИПа I-2,6-0,6	130

Наименование	Кол-во	Тип	Производительность, м ³ /ч
На- катионитовый фильтр (II ступени)	2	ФИПа I-1,4-0,6	96

Система теплоснабжения, питаемая от котельной шахты «Комсомольская» - открытая.
Расчётный (проектный) объём подпитки – 80,25 м³/час.

Расход аварийной подпитки может быть принят в количестве 2 % среднегодового объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединённых через водоподогреватели). Аварийная подпитка может осуществляться химически необработанной и недеаэрированной водой.

Соответственно, объём аварийной подпитки тепловой сети для котельной шахты «Комсомольская» составляет:

$$29,85 \text{ [Гкал/ч]} \times 1,163 \text{ [МВт / (Гкал/ч)]} \times 70 \text{ [м}^3\text{/МВт]} \times 2\% = 48,59 \text{ м}^3\text{/ч.}$$

Соответственно, водоподготовительная установка подпитки тепловой сети котельной шахты «Комсомольская» имеет некоторый резерв производительности как в нормальном, так и в аварийном режиме.

1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

1.8.1 Теплоисточники ООО «Комитеплоэнерго»

Воркутинская ЦВК

Основным видом топлива ЦВК с 01.04.2021 служит природный газ, резервным - топочный мазут.

Для хранения мазута используются баки ёмкостью по 10 000 м³ в количестве 3-х штук.

Диапазон изменения характеристик мазута:

- калорийность – от 9538 ккал/кг до 10200 ккал/кг;
- влажность – порядка 1%;
- зольность – от 0,04% до 0,014%;
- содержание серы – от 1,06% до 2,42%.

Воркутинская ТЭЦ-2

Основным видом топлива ТЭЦ-2 с 01.02.2022 служит природный газ, резервным – каменный уголь, вспомогательным топливом - мазут. Потребление мазута по году невелико и составляет чуть менее 0,5%.

Диапазон изменения характеристик угля:

- калорийность – от 5134 ккал/кг до 5993 ккал/кг.

Складирование золошлаковых отходов осуществляет на Новом золошлакоотвале. Золоотвал – четырёхсекционный: секции №1, 2 находятся в резерве, секция №3 – в работе, секция №4 – в оперативном резерве. Остаточная ёмкость секций золоотвала составляет: - НЗШО – 1 047 998 м³; СЗШО – 400 000 м³.

Перспективные топливные балансы

Расходы топлива по источникам тепловой энергии ООО «Комитеплоэнерго» в течение расчетного периода схемы теплоснабжения представлены в таблице 1.33

Таблица 1.33

Перспективные топливные балансы ООО "Комитеплоэнерго"

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения				
		2022	2023	2024	2025	2026 - 2039

Теплоисточник № 1		Воркутинская ЦВК				
Отпуск тепла с коллекторов	Гкал	965 536	980 636	1 023 227	1 022 690	1 022 690
Отпуск в сеть	Гкал	962 514	978 266	1 020 931	1 020 394	1 020 394
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	151,591	151,115	161,138	162,137	162,137
газ	тыс. Т _{у.т}	151,591	151,115	161,108	162,107	162,107
мазут	тыс. Т _{у.т}	0,0000	0,000	0,030	0,030	0,030
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}					
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:						
газ	млн. м ³	130,415	129,905	142,756	143,640	143,640
мазут	тыс. тонн	0,0000	0,000	0,022	0,022	0,022
прочие виды топлива	тыс. тонн					
УРУТ на отпуск тепла с коллекторов	кг _{у.т} /Гкал	157,00	154,100	157,480	158,540	158,540
Расходы топлива по временам года						
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	23,747	23,747	24,300	23,534	23,534
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	8,534	8,534	15,540	13,295	13,295
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	16,539	16,539	17,261	16,793	16,793
Теплоисточник № 2		Воркутинская ТЭЦ - 2				
Отпуск тепла с коллекторов	Гкал	394 145	394 755	428 853	412 358	412 358
Отпуск в сеть	Гкал	387 881	388 222	422 351	405 742	405 742
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	63,497	65,422	68,375	66,431	66,431
газ	тыс. Т _{у.т}	63,009	65,290	65,248	66,431	66,431
мазут	тыс. Т _{у.т}	0,016	0,006	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. Т _{у.т}	0,472	0,127	3,127	0,000	0,000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:						
газ	млн. м ³	54,206	56,128	56,136	57,154	57,154
мазут	тыс. тонн	0,012	0,004	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,819	0,206	4,380	0,000	0,000
УРУТ на отпуск тепла с коллекторов	кг _{у.т} /Гкал	161,10	165,728	159,437	161,100	161,100
Расходы топлива по временам года						
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	12,340	10,075	11,577	11,030	11,030
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	6,840	6,465	6,985	7,102	7,102
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	8,890	8,370	8,721	8,251	8,251
ООО «Комитеплоэнерго»						
Отпуск тепла с коллекторов	Гкал	1 359 681	1 375390,325	1 452080,174	1 435047,805	1 435 047,805
Отпуск в сеть	Гкал	1 336 897	1 366487,308	1 443282,174	1 426135,805	1 426 135,805
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	215,088	216,537	229,513	228,568	228,568
газ	тыс. Т _{у.т}	214,600	216,405	226,356	228,538	228,538
мазут	тыс. Т _{у.т}	0,0160	0,006	0,030	0,030	0,030
уголь	тыс. Т _{у.т}	0,472	0,127	3,127	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0,000	0,000	0,000	0,000
Затрачено натурального						

топлива, в т.ч.:						
газ	млн. м ³	184,621	186,034	198,892	200,794	200,794
мазут	тыс. т	0,012	0,004	0,022	0,022	0,022
уголь	тыс. т	0,819	0,206	4,380	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на отпуск тепла с коллекторов	кг _{у.т} /Гкал	158,19	157,437	158,058	159,276	159,276
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,89	158,463	159,022	160,271	160,271
Расходы топлива по временам года						
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	36,087	33,822	35,877	34,563	34,563
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	15,374	14,999	22,525	20,397	20,397
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	25,429	24,909	25,982	25,044	25,044

1.8.2 Теплоисточники МУП «СТС»

Котельная №3 пгт. Заполярный

Основным видом топлива котельной №3 пгт. Заполярный служит уголь, резервным – дизельное топливо. Перспективный топливный баланс котельной №3 пгт. Заполярный представлен в таблице 1.34.

Таблица 1.34

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок схемы теплоснабжения					
		Факт 2022	Факт 2023	2024	2025	2026	2027-2039
Отпуск тепла	тыс.Гкал	21,61	20,27	24,56	23,41	21,66	21,66
Расход угля	тонн	7 242,00	6 434,50	6 774,84	6 281,84	6 281,84	6 281,84
Расход условного топлива	тут	5 167,82	4 772,69	4 877,88	4 648,56	4 649,00	4 649,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепла	кг _{у.т} /Гкал	209,85	194,09	198,58	198,58	198,58	198,58

Котельная пгт. Елецкий

Основным видом топлива котельной пгт. Елецкий служит уголь. Перспективный топливный баланс котельной пгт. Елецкий представлен в таблице 1.35

Таблица 1.35

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок схемы теплоснабжения					
		Факт 2022	Факт 2023	2024	2025	2026	2027-2039
Отпуск тепла	тыс. Гкал	5,370	4,85	6,65	6,8	6,8	6,8
Расход угля	тонн	2 622,5	2 869,00	2 121,70	2 020,50	2 020,50	2 020,50
Расход условного топлива	тут	1 943	2 198,65	1 591,3	1 555,78	1 555,78	1 555,78
Удельный расход условного топлива на отпуск тепла	кг _{у.т} /Гкал	331,55	336,94	238,04	238,04	238,04	238,04

Котельная пст. Сивомаскинский

Основным видом топлива котельной пст. Сивомаскинский служит уголь. Перспективный топливный баланс котельной пст. Сивомаскинский представлен в таблице 1.36.

Таблица 1.36

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок схемы теплоснабжения					
		Факт 2022	Факт 2023	2024	2025	2026	2027-2039
Отпуск тепла	тыс. Гкал	2,579	2,71	3,42	3,37	3,37	3,37
Расход угля	тонн	907,50	865,46	1 073,10	1 125,80	1 125,80	1 125,80
Расход условного топлива	тут	660,46	666,39	804,81	866,87	866,87	866,87
Удельный расход условного топлива на отпуск тепла	кг _{у.т} /Гкал	255,9	197,79	238,04	238,04	238,04	238,04

Модульная котельная ПУВ

Основным видом топлива котельной ПУВ служит уголь. Перспективный топливный баланс котельной представлен в таблице 1.37.

Таблица 1.37

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок схемы теплоснабжения						
		план 2023	факт 2023	2024	2025	2026	2027-2035	2036-2039
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,785	2,792	7,426	7,426	7,426	7,426	7,426
Расход угля	тонн	1 181,19	1 090,70	3 149,85	3 149,85	3 149,85	3 149,85	3 149,85
Расход условного топлива	тут	885,75	828,93	2 362,00	2 362,00	2 362,00	2 362,00	2 362,00
Удельный расход условного топлива на отпуск тепла	кг _{у.т} /Гкал	318,07	296,89	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07

1.8.3 Теплоисточник АО «Воркутауголь»

Основным (проектным) топливом котельной шахты «Комсомольская» служит уголь, резервным – газ. Несмотря на то, что проектным топливом котельной служит уголь, котельная фактически работает на копируемом газе.

1.9 Надежность теплоснабжения

Надежность теплоснабжения – способность проектируемых и существующих источников теплоты (котельных, ТЭЦ), тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в горячей воде).

Система теплоснабжения МО ГО «Воркута» запроектирована и построена в соответствии с действовавшими на период проектирования нормативно-техническими документами (НТД), в частности, СНиП 11-35-76, СНиП 11-Г.10-62, СНиП 11-36-73, СНиП 2.04-86, ВНТП-81 и т.п.

В соответствии с требованиями НТД того времени источники теплоснабжения запроектированы и построены как объекты второй категории по требованиям надежности, то есть существующие источники не могут гарантировать бесперебойную подачу тепловой энергии

потребителям первой категории. При выходе из строя одного (самого мощного) агрегата теплоисточника количество тепловой энергии, отпускаемой потребителям второй категории не нормировалось. Тепловые сети, согласно требованиям СНиП 11-Г.10-62, введенным в действие с 01.01.1964, проектировались, как правило, с тупиковыми магистральными участками.

Системы теплоснабжения по требованиям надежности должны отвечать действовавшим на период проектирования и нормам и правилам. Учитывая, что с 01.09.2003 действуют более жесткие нормы по надежности, анализ существующих систем теплоснабжения проведен по требованиям СП 124.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

В качестве основных требований надежности систем теплоснабжения приняты следующие критерии:

- вероятность безотказной работы (P) – способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже плюс 12°C , в промышленных зданиях ниже плюс 8°C , более числа раз, установленного нормативами. Математическое значение вероятности отказа не более 14 раз за 100 лет;

- коэффициент готовности (качества) системы (K_g) – способность системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами. Расчетная температура воздуха в отапливаемых помещениях плюс 20°C будет поддерживаться в течение всего отопительного периода;

- живучесть системы (J) - способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 часов) остановов.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы приняты для:

- источника теплоты $P_{ит}=0,97$;

- тепловых сетей $P_{тс}=0,90$;

- потребителя теплоты $P_{пт}=0,99$;

- СЦТ в целом $P_{сцт}=0,90 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$

Коэффициент готовности системы теплоснабжения $K_g=0,97$.

Для обеспечения безотказности тепловых сетей следует определять:

- предельно допустимую длину нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;

- места размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;

- достаточность диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказе;

- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и трубопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или канальную прокладку;

- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс;

- необходимость проведения работ по дополнительному утеплению зданий.

Готовность системы к исправной работе следует определять по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе (K_g) принимается 0,86.

Для расчета показателей готовности следует определять (учитывать):

- готовность СЦТ к отопительному сезону;

- достаточность установленной тепловой мощности источника теплоты для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

- способность тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

- организационные и технические меры, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;

- максимально допустимое число готовности для источника теплоты;
- температуру наружного воздуха, при котором обеспечивается заданная внутренняя температура воздуха.

Вероятностный показатель надежности $R_{cr}(t)$ отражает степень выполнения системой задачи теплоснабжения в течение отопительного периода и дает интегральную оценку надежности тепловой сети в целом на данный момент. Вероятностный показатель надежности обуславливает структуру тепловой сети, среднее значение отключаемой мощности в аварийных ситуациях. С определением структуры тепловой сети определяется и величина структурного резерва.

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех иерархических уровней системы: источниками теплоты, магистральными тепловыми сетями, квартальными сетями, включая тепловые пункты.

В настоящее время основные организации, действующие в пределах системы теплоснабжения МО ГО «Воркута», не имеют единообразной оценки надежности систем теплоснабжения по всем показателям надежности. В связи с этим для оценки надежности используются такие показатели как интенсивность отказов (p) и относительный аварийный недоотпуск тепла (q), динамика изменения которых во времени может использоваться для суждения о прогрессе или деградации надежности системы коммунального теплоснабжения.

Результаты расчета показывают, что вероятность отказа теплоснабжения потребителей по пути теплоносителя, присоединенных к тепловым камерам на участках не ниже нормативной величины, требуемой в СП 124.13330.2012 (вероятность безотказной работы тепловых сетей относительно каждого потребителя не должна быть ниже $P_i \geq 0,9$). Тем самым, обеспечивается относительно надежная передача теплоносителя потребителям участка данной магистрали.

Оценки качества оказываемых услуг по производству и (или) передаче тепловой энергии для категории «Население» должна быть выполнена согласно ст. 3 пункт 8 федерального закона ФЗ № 190 от 27.07.2010 с изменениями на 25.06.2012 (таблица 1.38).

Аварийных ситуаций на источниках теплоснабжения ООО «Комитеплоэнерго», МУП «СТС» МО ГО «Воркута», АО «Воркутауголь» СП «Шахта Комсомольская», приводящих к ограничению подачи тепла потребителям за последние 5 лет не наблюдалось.

В целом, аварийность находится на среднем уровне. Статистика аварийности последних лет позволяет говорить о стабильном состоянии надёжности системы теплоснабжения.

Данная система теплоснабжающая в соответствии с федеральным законодательством в целом обязана обеспечить качественное и надежное теплоснабжение потребителей тепловой энергии всех категорий в соответствии с нормативными документами.

Таблица 1.38

Требования к качеству коммунальных услуг	Допустимая продолжительность перерывов или предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества	Порядок изменения размера платы за коммунальные услуги ненадлежащего качества
1. Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года.	<p style="text-align: center;">1. Горячее водоснабжение</p> <p>Допустимая продолжительность перерыва горячей воды: 8 часов (суммарно) в течение одного месяца, 4 часа единовременно, при аварии на туниковой магистрали – 24 часа подряд;</p> <p>продолжительность перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании (СанПиН 2.1.4.2496-09)</p>	<p>За каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва подачи горячей воды, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15% размера платы, определенного за такой расчетный период в соответствии с приложением № 2 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, (с учетом положений раздела IX Правил), утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (ред. от 28.04.2022) «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (далее – Правила 354).</p>
2. Обеспечение температуры горячей воды в точке водоразбора требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании: 50°C – для закрытых систем централизованного теплоснабжения.	<p>Допустимое отклонение температуры горячей воды в точке разбора: в ночное время (с 00.00 до 5.00 часов) не более чем на 5 °С; в дневное время (с 5.00 до 00.00 часов) не более чем на 3 °С.</p>	<p>За каждые 3 °С отступления от допустимых отклонений температуры горячей воды размер платы за коммунальную услугу за расчетный период, в котором произошло указанное отступление, снижается на 0,1% размера платы за каждый час отступления от допустимых отклонений суммарно в течение расчетного периода. За каждый час подачи горячей воды, температура которой в точке разбора ниже 40 °С, суммарно в течение расчетного периода оплата потребленной воды производится по тарифу за холодную воду</p>
3. Постоянное соответствие состава и свойств горячей воды требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании	<p>Отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании не допускается.</p>	<p>При несоответствии состава и свойств горячей воды требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании размер платы за коммунальную услугу снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с пунктом 101 Правил 354</p>
4. Давление в системе водоснабжения в точке разбора - от 0,03 МПа (0,3 кгс/см ²) до 0,45 МПа (4,5 кгм/см ²).	<p>Отклонение давления в системе горячего водоснабжения не допускается.</p>	<p>За каждый час подачи горячей воды суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло отклонение давления: при давлении, отличающемся от установленного не более чем на 25%, размер платы за коммунальную услугу за указанный расчетный период снижается на 0,1% размера</p>

Требования к качеству коммунальных услуг	Допустимая продолжительность перерывов или предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества	Порядок изменения размера платы за коммунальные услуги ненадлежащего качества платы;
		при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25%, размер платы за коммунальную услугу снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с пунктом 101 Правил 354.
II. Отопление		
5. Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода.	Допустимая продолжительность перерыва отопления: - не более 24 часов суммарно в течении одного месяца; - не более 16 часов одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от +12 °С до нормативной; - не более 8 часов одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от +10 °С до +12 °С; - не более 4 часов одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от +8 °С до +10 °С.	За каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва отопления, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15% размера платы.
6. Обеспечение нормативной температуры воздуха: в жилых помещениях - не ниже +18 °С (в угловых комнатах - +20 °С), в районах с температурой наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92) -31 °С и ниже - в жилых помещениях - не ниже +20 °С (в угловых комнатах - +22 °С); в других помещениях в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании	Допустимое превышение нормативной температуры - не более 4 °С; допустимое снижение нормативной температуры в ночное время суток (от 0.00 до 5.00 часов) - не более 3 °С; снижение температуры воздуха в жилом помещении в дневное время (от 5.00 до 0.00 часов) не допускается	За каждый час отклонения температуры воздуха в жилом помещении суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло указанное отклонение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15% размера платы за каждый градус отклонения температуры, с учетом положений раздела IX Правил 354.
7. Давление во внутренней системе отопления: с чугунными радиаторами не более 0,6 МПа (6 кгс/см ²); с системами конвекторного и панельного отопления, калориферами, а также прочими отопительными приборами – не более 1 МПа (10 кгс/см ²); с любыми отопительными приборами – не менее чем на 0,05 МПа (0,5 кгс/см ²) превышающее статистическое давление, требуемое для постоянного заполнения системы отопления теплоносителем.	Отклонение давления во внутритомовой системе отопления от установленных значений не допускается	За каждый час отклонения от установленного давления во внутритомовой системе отопления суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло указанное отклонение, при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) в соответствии с пунктом 101 Правил 354.

1.10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

1.10.1 Теплоисточники ООО «Комителлоэнерго»

Технико-экономические показатели ООО «Комителлоэнерго» по виду деятельности «Теплоэнергия» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.39.

Таблица 1.39

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
		3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности:	тыс руб	2 231 018,21	2 264 188,66	2 249 521,28	2 452 792,09	2 423 494,0	2 692 091,89
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	2 476 157,50	2 692 083,24	2 459 577,19	2 464 285,81	2 327 871,76	2 474 962,20
2.1 расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	1 004 402,68	1 196 446,89	978 276,54	933 531,85	870 615,39	965 402,57
2.2 расходы на топливо	х	х	х	х	х		
2.2.1 газ природный по регулируемой цене	тыс м ³	-	-	28 774,62	147 141,64	184 620,85	186 033,64
-- объем				4,06	4,06	4,26	4,66
-- стоимость за единицу объема	тыс руб	-	-	9 912,35	65 611,23	81 795,83	98 272,27
-- стоимость доставки	тыс руб	-	-	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов
-- способ приобретения	х	-	-				
2.2.2 уголь каменный	х	х	х	х	х		
- объем	тонны	247 200,10	228 061,00	202 602,96	109 411,67	818,6	205,96
-- стоимость за единицу объема	тыс руб	1,65	1,71	1,82		2,44	2,27
- стоимость доставки	тыс руб	0	0	0			
- способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов	-
2.2.3 мазут	х	х	х	х	х		
--объем	тонны	54 335,78	68 125,44	49 103,56	6 218,18	12,02	4,23
--стоимость за единицу объема	тыс руб	10,88	11,76	9,81	10,16	10,36	10,36
--стоимость доставки	тыс руб	3 422,91	4 582,89	1 399,72	625,21	0,02	-
--способ приобретения	х	Торги/аукцион	Торги/аукцион	Прямые договоры без торгов	Торги/аукционы	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
				торгов		торгов	торгов
2.2.4 дизельное топливо	х	х	х	х	х	х	х
--объем	тонны	57,26	-	-	-	-	-
--стоимость за единицу объема	тыс руб	47,29	-	-	-	-	-
--стоимость доставки	тыс руб	0	-	-	-	-	-
--способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов	-	-	-	-	-
2.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	86 923,39	100 924,83	112 349,26	151 319,91	150 730,8	175 538,54
2.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	4,07	4,17	4,34	4,35	4,42	4,98
2.3.2 Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	21 337,6186	24 175,5382	25 884,18	34 806,97	34 099,55	32 250,73
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	43 342,60	39 976,93	53 642,20	70 699,94	63 020,69	53 529,02
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	1 799,43	810,04	1 043,37	1 429,65	1 621,52	1 552,52
2.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	247 449,48	259 946,98	239 014,50	200 318,20	159 198,68	176 526,57
2.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	55 0 49,83	55 672,21	53 877,86	46 590,04	34 714,6	53 172,36
2.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	18 747,63	18 881,67	19 035,05	15 196,70	11 516,41	15 647,43
2.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	3 358,77	3 762,19	3 845,70	2 871,09	2 524,42	4 342,43
2.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	56 336,42	58 703,44	63 479,57	85 172,67	81 895,72	65 052,01
2.11 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00	1,40	-	-	14,5	6,08
2.12 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	222 926,63	243 379,51	253 365,53	215 405,59	194 890,39	200 717,72

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.12.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	60 082,13	63 010,01	75 779,56	55 892,69	49 949,18	48 020,56
2.12.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00	0,00	-	-	-	0,00
2.13 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	24 861,34	17 207,12	14 520,50	12 020,77	13 906,73	11 989,10
2.13.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00	0,00	-	-	-	0,00
2.13.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00	0,00	-	-	-	0,00
2.14 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	90 174,79	78 253,03	62 420,76	85 324,43	96 526,62	54 672,66
2.14.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
2.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	620 784,52	618 117,00	604 706,36	644 404,98	646 695,29	696 813,19
2.15.1 Услуги по передаче теплоэнергии в воде	тыс руб	598 238,15	598 876,77	582 302,78	622 847,66	626 039,59	672 540,64
2.15.2 Плата за пользование водными объектами	тыс руб	10 868,82	11 416,91	13 069,77	12 692,45	11 640,64	14 565,56
2.15.3 Налог на землю	тыс руб	970,47	948,88	913,78	566,62	261,99	58,50
2.15.4 Транспортный налог	тыс руб	54,94	51,08	40,43	5,92	1,77	-
2.15.3 Налог на имущество	тыс руб	10 652,14	6 823,36	7 315,82	8 292,33	8 751,31	9 648,49
2.16.6 Газ лимитный на пусконаладку	тыс руб	-	-	262,72	-	-	-
2.15.7 Технические потери мазута при хранении	тыс руб	-	-	801,06	-	-	-
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-245 139,28	-427 894,58	210 055,91	11 493,72	95 622,24	217 129,69
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	-505 047,00		286 137,00	1 087 502,00	769 075,00	-398 353,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018		2019		2020		2021		2022		2023	
		3	4	5	6	7	8						
1													
4.1 Размер расхождения чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	145 699,94	103 069,79	5 830,84	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	468 316,59	128 111,96	455 077,75	1 535 066,74	309 121,55	4 223 090,52						
5.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	468 316,59	128 111,96	455 077,75	1 656 050,99	623 280,94	4 564 099,35						
5.1.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс руб	593 134,38	0,00	596 504,53	1 656 050,99	658 476,86	4 862 628,61						
5.1.2 Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс руб	0,00	0,00	-	-	35 195,92	298 529,25						
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	0,00	0,00				0,00						
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=72c1f472-c7e9-4c6b-a51d-3fd7f1ae670b	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fl408698-f55e-4a7e-94ff-8e5e1e095cab	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=50b6bd6e-6fae-4031-88c4-809b959148af	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f05a2467-7c73-479a-9274-29e23754f0d2	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d242a975-e280-425d-9416-827e256eb52f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=94f6249b-1dc3-4ce9-a224-863461a95e9d						
8. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	1001,00	1001,00	1001,00	1001,00	850,0	850,00						
8.1 Воркутинская ТЭЦ-1	Гкал/ч	176,00	176,00	176,00	176	0,00	0,00						
8.2 Воркутинская ТЭЦ-2	Гкал/ч	415,00	415,00	415,00	415	415,00	415,00						
8.3 Воркутинская ЦВК	Гкал/ч	410,00	410,00	410,00	410	435	435,00						
9. Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	477,58	403,04	266,37	386,98	353,52	350,85						
10. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс Гкал	1 555,5206	1 515,0809	1 412,39	1 570,06	1 359,6809	1 375,39						
11. Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс Гкал	11,8278	-	-	-	-	-						
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой	тыс Гкал	1 419,77	1 390,3020	1 335,15	1 407,11	1 329,5494	1 343,297						

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018		2019		2020		2021		2022		2023	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	2												
потребителям													
12.1 Определенном по приборам учета	тыс Гкал	313,59	288,0050	250,10	285,93	258,0603	276,7081						
12.2 Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	1 106,18	1 102,2970	1 085,05	1 121,18	1 071,4891	1 066,5893						
13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес/ тыс Гкал/год	482 108,08	11 800 000,00	100,23	100,23	100,23	100,23						
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	123,92	-	65,88	91,23	86,68	91,31						
14.1 Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	116,09	98,30	98,30	84,66	91,88	-						
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	277,31	234,20	228,00	177,4	116,9	132,5						
16. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	28,55	28,80	26,10	19,9	16	16,8						
17. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	-	-	-	159,76	158,1901	-						
17.1 Воркутинская ТЭЦ-2	кг усл. топл/Гкал						156,80						
17.2 Воркутинская ЦВК	кг усл. топл/Гкал						159,10						
18. Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал												
18.1 Воркутинская ТЭЦ-1	кг усл. топл/Гкал	156,4	147,00	147,00	147,00	147,0	-						
18.2 Воркутинская ТЭЦ-2	кг усл. топл/Гкал	168,1	169,10	169,10	169,10	159,89	-						
18.3 Воркутинская ЦВК	кг усл. топл/Гкал	156,4	174,00	174,00	159,89	160,0	-						
19. Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	-	-	-	-	-	-						

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
19.1 Воркутинская ТЭЦ-1	кг усл. топл/Г кал	147,2993	151,8100	163,7100	161,6160	0,0	-
19.2 Воркутинская ТЭЦ-2	кг усл. топл/Г кал	169,9420	169,3600	172,9700	168,1980	161,1006	165,73
19.3 Воркутинская ЦВК	кг усл. топл/Г кал	177,9073	177,5700	172,6900	155,5399	157,0019	154,10
20. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт. ч/Г кал	42,06	43,43	46,75	39,25	37,28	37,17
21. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. м3/Г кал	3,16	2,59	4,80	3,16	2,98	3,30
22. Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоснабителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:							
22.1	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e01617f3-cd35-4420-892f-6f7fc2d9eba3						
22.2	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e01617f3-cd35-4420-892f-6f7fc2d9eba3						
22.3	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e01617f3-cd35-4420-892f-6f7fc2d9eba3						

Технико-экономические показатели ООО «Комитеттеплоэнерго» по виду деятельности «Теплоснабжение» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.40

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
		3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности:	тыс руб	127 597,98	130 764,79	131 225,48	132 428,22	135 881,00	153 093,18
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	142 378,57	162 229,60	161 992,00	174 631,89	187 818,29	215 531,49
2.1 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	-	77,03	-	-	-	0,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.1.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб		4,28	-	-	-	0,00
2.1.2 Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч		18,0094	-	-	-	0,00
2.2 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	76 356,77	86 291,53	88 360,21	98 015,84	117 571,63	135 173,74
2.3 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	2 677,70	2 929,54	3 526,01	1 904,71	3 695,53	3 877,82
2.4 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	37 076,24	41 131,87	39 302,70	39 862,62	31 975,94	35 626,33
2.5 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	8 285,35	8 874,06	8 901,41	9 047,48	6 983,72	10 481,05
2.6 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	1 997,06	2 159,10	2 218,06	3 096,49	2 780,42	4 319,43
2.7 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	351,62	432,05	447,54	603,30	629,68	1 202,80
2.8 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	2 203,92	2 737,20	2 937,68	3 358,00	2 427,36	2 966,58
2.9 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00	0,09	-	-	1,54	0,72
2.10 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	8 760,84	12 830,46	12 661,17	13 297,49	12 513,55	14 960,25
2.10.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	2 409,04	3 039,32	3 527,04	2 908,96	4 121,71	3 699,58
2.10.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00	0,00	-	-	-	0,00
2.11 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	2 355,17	1 727,34	1 522,53	2 279,70	3 158,7	3 029,57
2.11.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00	0,00	-	-	-	0,00
2.11.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00	0,00	-	-	-	0,00
2.12 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	840,06	1 888,40	863,74	1 423,57	4 030,18	1 819,76
2.12.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	x	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
2.13 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	1 473,83	1 150,93	1 250,94	1 742,67	2 050,05	2 073,44
2.13.1 Услуги по передаче теплотенергии в воде	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.13.2 Плата за пользование водными объектами	тыс руб	777,56	734,58	807,57	964,93	1 057,69	1 031,26
2.13.3 Налог на землю	тыс руб	82,95	68,51	47,85	81,40	30,64	0,72
2.13.4 Транспортный налог	тыс руб	4,03	3,61	3,23	1,03	0,2	-
2.13.5 Налог на имущество	тыс руб	609,30	344,23	392,28	695,31	961,51	1 041,46
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-14 780,59	-31 464,82	30 766,52	42 203,66	51 937,29	-62 438,31
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
4.1 Размер расходов чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
5.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
5.1.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс руб	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
5.1.2 Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс руб	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=72c1f472-c7e9-4c6b-a51d-3fd7f1ae670b	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f1408698-f55e-4a7e-94ff-8c5e1e095cab	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=50b6bd6e-6fae-4031-88e4-809b959148af	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f05a2467-7c73-479a-9274-29e23754f0d2	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d2d2a975-e280-425d-9416-827e256eb52f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=94f6249b-1dc3-4ce9-a224-863461a95e9d
8. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	37,70	34,90	35,30	177,4	22,3	25,80
9. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	2,38	2,60	2,40	19,9	2,8	3,40

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
<p>10. Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.: https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e01617f3-cd35-4420-892f-6f7fc2d9eba3</p> <p>10.1 Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения за 2023 год https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e01617f3-cd35-4420-892f-6f7fc2d9eba3</p> <p>10.2 Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения за 2023 год https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e01617f3-cd35-4420-892f-6f7fc2d9eba3</p>							

Данные об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Комителлоэнерго» размещены на сайте Федеральной антимонопольной службы <http://fi.eias.ru/>.

1.10.2 Теплоисточник АО «Воркутауголь»

Технико-экономические показатели АО «Воркутауголь» по виду деятельности «Производство тепловой энергии» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.41.

Таблица 1.41

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности:	тыс руб	110 619,55	101 931,71	нд	161 554,29	167 941,52	нд
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	110 619,55	101 931,71	нд	165 773,75	167 941,52	нд
2.1 расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
2.2 расходы на топливо	тыс руб	12 848,48	3 777,47	нд	34 207,68	34 354,56	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.1 уголь каменный	x	x	x	x	x	x	x
--объем	тонны	7 895,00	2 300,00	нд	17 417,35	17 958,47	нд
--стоимость за единицу объема	тыс руб	1,63	1,64	нд	1,96	1,91	нд
--стоимость доставки	тыс руб	-	-	-	-	-	-
--способ приобретения	x	прочее	прочее	прочее	прочее	прочее	прочее
2.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	20 750,70	21 892,30	нд	21 695,15	19 690,73	нд
2.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,53	3,72	нд	4,04	4,27	нд
2.3.2 Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	5 882,4090	5 885,0280	нд	5 376,4600	4 611,51	нд
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	9 020,66	9 383,65	нд	9 731,95	12 068,7	нд
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
2.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	23 664,73	19 665,54	нд	29 119,17	34 808,89	нд
2.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	9 652,30	7 667,59	нд	8 793,99	10 512,29	нд
2.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	3 272,85	3 399,70	нд	3 240,77	4 018,8	нд
2.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	1 334,92	1 325,54	нд	978,68	1 213,67	нд
2.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	3 123,16	4 004,44	нд	5 784,07	7 264,05	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.11 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
2.12 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	9 427,09	16 332,96	нд	10 215,64	23 508	нд
2.12.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	9 427,09	16 332,96	нд	10 215,64	23 508	нд
2.12.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
2.13 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
2.13.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
2.13.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
2.14 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
2.14.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует	отсутствует	нд	отсутствует	отсутствует	нд
2.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	17 524,66	14 482,51	нд	42 006,64	4 975,2	нд
2.15.1 Аренда, лизинг	тыс руб	2 770,88	-	нд	-	0,00	нд
2.15.2 Услуги производственного характера	тыс руб	5 917,16	2 919,37	нд	23 299,95	4 651,4	нд
2.15.3 Сырье и материалы	тыс руб	8 836,61	11 563,14	нд	18 706,69	15 526,7	нд
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
4.1 Размер расхождения чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	0,00	0,00	нд		0,00	нд
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
5.1.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
5.1.2 Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	http://ri.eias.ru/DisclosureInfo.aspx?reg=2606&razdel=Fact&sphere=TS&year=2018	http://ri.eias.ru/DisclosureInfo.aspx?reg=2606&razdel=Fact&sphere=TS&year=2019	нд	http://ri.eias.ru/DisclosureInfo.aspx?reg=2606&razdel=Fact&sphere=TS&year=2021	нд	нд
8. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	70,00	70,00	нд	70,00	70,00	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
9. Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Г кал/ч	3,76	8,50	нд	8,50	8,50	нд
10. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс Гкал	101,9540	100,0392	нд	94,6540	97,311	нд
11. Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс Гкал	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс Гкал	97,0760	95,6600	нд	91,4770	94,319	нд
12.1 Определенном по приборам учета	тыс Гкал	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд
12.2 Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	97,0760	95,6600	нд	91,4770	94,319	нд
13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес/ тыс Гкал/год	-	-	нд	-	-	нд
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	5,15	5,15	нд	5,15	5,15	нд
14.1 Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	5,15	5,15	нд	5,15	5,15	нд
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	40,25	41,60	нд	48,00	50,00	нд
16. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	3,00	3,00	нд	2,00	2,00	нд
17. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	185,31	185,31	нд	156,51	156,51	нд
18. Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам	кг усл. топл/Гкал	-	-	нд	-	-	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
I	2	3	4	5	6	7	8
тепловой энергии							
19. Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Г кал	-	-	нд	-	-	нд
20. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.кВт.ч/Г кал	57,70	58,83	нд	56,80	53,08	нд
21. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.м3/Г кал	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	нд

Данные об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Воркутауголь» размещены на сайте Федеральной антимонопольной службы <http://ri.eias.ru/>.

**1.10.3 Теплоисточники МУП «Северные тепловые сети» МО ГО «Воркута»
Технико-экономические показатели МУП «Северные тепловые сети» по виду деятельности «Передача тепловой энергии, передача теплоносителя от источника АО «Воркутауголь» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.42**

Таблица 1.42

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
I	2	3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по	тыс руб	нд	1 083,67	2 273,18	3 145,27	4 836,89	680,50

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
виду деятельности:							
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	нд	851,06	2 201,06	2 048,28	2 282,81	951,11
2.1 расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	нд	828,82	1 900,37	1 935,17	2048,73	750,00
2.2 расходы на топливо	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	нд	22,24	20,80	20,80		191,84
2.11 Расходы на аренду имущества,	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
используемого для осуществления регулируемого вида деятельности							
2.12 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	нд	0,00	269,25	92,31	0,00	0,00
2.12.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	нд	0,00	269,25	0,00	0,00	0,00
2.12.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	нд	0,00	0,00	92,31	0,00	0,00
2.13 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	нд	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
2.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	0,00	10,64	0,00	10,26	9,27
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	нд	232,61	72,13	0,00	2 554,06	-270,61
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	232,61	72,13	0,00	2 554,08	-270,61
4.1 Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	нд	0,00	67,51	0,00	0,00	0,00
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	нд	0,00	64,51	0,00	0,00	0,00
5.1.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.2 Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс руб	нд	0,00	67,51	0,00	0,00	0,00
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	нд	0,00	67,51	0,00	0,00	0,00
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	нд	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=13c10849-8c9e-41da-a421-487a3a69350e	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7d688d91-95b9-4e2f-9198-ff84f0dfbc21	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e642cff7-0360-452b-b2b8-e15d37a3439f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=22d8-45a8-9a03-07df6b677d5d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9ea14224-c7bb-45a5-a5ce-0b1ea9453c39
8. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Г кал/ч	нд	-	-	-	-	-
9. Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Г кал/ч	нд	-	-	-	-	-
10. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс Г кал	нд	-	-	-	-	-
11. Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс Г кал	нд	13,3020	16,6325	нд	16,595	3,4771

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс Г кал	нд	12,1790	14,1467	нд	14,11	2,2271
12.1 Определенном по приборам учета	тыс Г кал	нд	12,1790	14,1467	нд	14,11	2,2271
12.2 Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Г кал	нд	-	-	-	-	0,00
13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес/ тыс Г кал/год	нд	-	-	-	2,49	2,48
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Г кал/год	нд	1,12	2,49	2,49	2,49	1,25
14.1 Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Г кал/год	нд	1,12	2,49	2,49	2,49	-
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	нд	-	-	-	-	0,00
16. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	нд	-	-	-	-	0,00
17. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Г кал	нд	-	-	-	-	0,00
18. Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Г кал	нд	-	-	-	-	-
19. Фактический удельный расход условного	кг усл.	нд	-	-	-	-	-

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	топл/Гкал						
20. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.кВт.ч/Гкал	нд	-	-	-	-	-
21. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.м3/Гкал	нд	-	0,36	-	-	-
22. Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии, теплоснабжателя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:							
https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc8e6145-7c08-41b5-84fa-11815fbd4752							
22.1 Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения за 2023 год							
https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ef41a489-a313-40bd-ae46-42b450642b53							
22.2 Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения за 2023 год							
https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c9deac50-e597-431c-a714-70bf87b59b40							

Данные об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «СТС» размещены на сайте Федеральной антимонопольной службы <http://ri.eias.ru/>.

Технико-экономические показатели МУП «Северные тепловые сети» по виду деятельности «Передача тепловой энергии, передача теплоснабжателя от источников ООО «Комителлоэнерго» за 2018-2023 гг.

Таблица 1.43

Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023

1	2	3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности:	тыс руб	нд	598 876,77	582 302,78	622 847,66	625 154,37	672 540,64
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	нд	511 276,94	530 706,57	589 068,09	592 359,44	666 845,46
2.1 расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	нд	215 336,55	239 830,66	274 696,20	252 778,36	296 705,65
2.2 расходы на топливо	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	нд	74 272,67	77 436,35	80 656,75	84 040,34	97 924,94
2.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	нд	4,55	4,72	5,04	4,99	5,62
2.3.2 Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	нд	16 330,230	16 403,480	16 000,353	16 833,4400	17 425,48
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	нд	-	-	-	-	0,00
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	нд	-	-	-	-	0,00
2.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	нд	109 067,11	100 912,50	99 845,50	119 746,30	114 234,10
2.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	нд	24 698,10	23 845,48	29 010,07	36 163,38	33 013,65
2.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	23 781,60	27 406,09	28 041,10	25 647,09	54 981,45
2.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	5 385,31	6 476,07	8 147,33	6 584,15	15 480,20

Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	нд	7 383,29	4 271,34	8 914,37	14 285,51	12 558,29
2.11 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	нд	28,07	169,41	231,09	303,90	240,30
2.12 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	нд	13 487,90	34 336,37	33 096,89	21 362,80	13 008,42
2.12.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	нд	0,00	1 138,93	918,09	3 583,50	0,00
2.12.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	нд	0,00	13 846,97	23 413,19	12 367,30	0,00
2.13 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	нд	4 756,37	1 912,96	1 966,29	1 991,15	2 266,65
2.13.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	нд	26 583,54	0,00	0,00	0,00	7 585,98
2.14.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		нд	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
2.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	6 516,43	14 109,34	24 462,51	29 456,46	18 845,81
2.15.1 Услуги производственного характера	тыс руб	нд	3 349,35	1 782,59	1 943,37	1 489,66	-
2.15.2 Услуги непроизводственного характера	тыс руб	нд	1 917,18	7 596,36	17 694,69	15 666,50	2 048,20

Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.15.3 Прочие расходы	тыс руб	нд		3 166,67	2 027,00	2 169,69	13 948,08
2.15.3 Прочие из прибыли	тыс руб	нд	1 249,90	1 563,72	2 797,44	10 130,61	2 849,53
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	нд	87 599,83	51 596,21	33 779,57	32 794,92	5 695,18
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	12 570,09	51 596,21	33 779,57	32 794,92	5 695,18
4.1 Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	нд	-	21 881,06	636,97	0,00	0,00
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	нд	1 187,72	75 001,59	878,41	22 550,00	0,00
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	нд	1 187,72	77 056,65	878,41	0,00	0,00
5.1.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс руб	нд	1 187,72	77 056,65	878,41	0,00	0,00
5.1.2 Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс руб	нд	0,00	2 055,06	0,00	22 550,00	0,00
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	нд	0,00	2 055,06	0,00	0,00	0,00
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	нд	https://portal.eias.ru/Portal/Download.aspx?type=12&guid=13c10849-8c9e-41da-a421-	https://portal.eias.s.ru/Portal/Download.aspx?type=12&guid=7d688d91-95b9-4e2f-9198-	https://portal.eias.ru/Portal/Download.aspx?type=12&guid=e642cf17-0360-452b-b2b8-	https://portal.eias.ru/Portal/Download.aspx?type=12&guid=683d0b09-22d8-45a8-9a03-	https://portal.eias.ru/Portal/Download.aspx?type=12&guid=9ea14224-c7bb-45a5-a5ce-

Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
			487a3a69350e	ff84f0dfbc21	e15d37a3439f	07df6b677d5d	0blea9453c39
8. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Г кал/ч	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9. Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Г кал/ч	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс Гкал	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11. Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс Гкал	нд	1 369,2810	1 322,4297	1 393,2250	1 334,65	1 322,858
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс Гкал	нд	1 173,8690	1 119,3610	1 169,6920	1 135,591	1 108,9980
12.1 Определенном по приборам учета	тыс Гкал	нд	1 173,8690	1 119,3610	1 169,6920	1 135,591	1 108,9980
12.2 Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес/ тыс Гкал/год	нд	-			213,56	231,70
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	нд	195,41	197,44	218,17	199,06	213,86
14.1 Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	нд	209,07	208,57	208,57	213,56	-
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	нд	239,00	201,20	200,80	201	218,00
16. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	нд	29,00	32,80	28,90	26	57,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
17. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Г кал	нд	-	-	-	-	0,00
18. Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Г кал	нд	-	-	-	-	0,00
19. Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Г кал	нд	-	-	-	-	0,00
20. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Г кал	нд	13,91	14,65	13,68	12,61	15,71
21. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. м ³ /Г кал	нд	-	0,48	0,46	0,46	0,00
22. Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.: https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ef41a489-a313-40bd-ae46-42b450642b53 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc8e6145-7c08-41b5-84fa-11815fd4752							
22.1 Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения за 2023 год https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ef41a489-a313-40bd-ae46-42b450642b53							
22.2 Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения за 2023 год https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c9deac50-e597-431c-a714-70bf87b59b40							

Данные об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «СТС» размещены на сайте Федеральной антимонопольной службы <http://ri.eias.ru/>.

Технико-экономические показатели МУП «Северные тепловые сети» пгт. Заполярный по деятельности «Производство тепловой энергии» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.44.

Таблица 1.44

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности:	тыс руб	нд	62 043,73	60 705,39	73 896,26	42 195,20	55 116,29
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	нд	73 554,38	79 198,13	79 576,33	95 561,54	118 318,78
2.1 расходы на топливо	тыс руб	нд	22 489,38	25 010,72	28 056,20	30 623,27	38 305,92
2.1.1 уголь каменный	х	х	х	х	х		
--объем	тонны	нд	8 092,74	6 851,60	7 678,10	7 242,00	6 434,50
--стоимость за единицу объема	тыс руб	нд	2,09	2,18	2,35	2,75	4,61
--стоимость доставки	тыс руб	нд	5 513,33	10 056,80	10 047,65	10 726,86	8 620,64
--способ приобретения	х	нд	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	Торги/ аукционы	-
2.1.2 дизельное топливо	х	х	х	х	х	х	х
--объем	тонны	нд	2,00	-	-	-	-
--стоимость за единицу объема	тыс руб	нд	43,25	-	-	-	-
--стоимость доставки	тыс руб	нд	0,00	-	-	-	-
--способ приобретения	х	нд	Торги/ аукционы	-	-	-	-
2.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	нд	8 066,63	8 258,60	8 257,21	8 669,55	9 498,10
2.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	нд	4,73	4,83	5,10	5,06	5,68
2.3.2 Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	нд	1 705,18	1 710,08	1 619,5	1 712,79	1 672,77
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	нд	668,81	636,95	616,11	1 009,00	7 566,86
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
		3	4	5	6	7	8
1	2						
технологическом процессе							
2.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	нд	19 280,90	17 116,97	17 835,59	23 171,31	34 526,50
2.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	нд	5 733,65	4 245,21	5 332,39	6 910,62	9 882,92
2.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	6 392,10	7 096,81	7 342,74	9 161,63	6 581,39
2.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	1 242,40	1 760,09	2 195,30	2 766,81	1 883,87
2.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	нд	1 053,37	682,17	895,07	4 412,02	3 666,88
2.11 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	нд	117,58	0,00	4,97	17,91	0,00
2.12 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	нд	1 404,62	5 722,58	1 558,89	3 458,68	3 763,60
2.12.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	нд	0,00	346,41	138,40	-	0,00
2.12.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	нд	0,00	1 238,33	138,10	-	0,00
2.13 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	нд	2 005,64	484,80	521,37	576,10	657,63
2.13.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	-	0,00
2.13.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	-	0,00
2.14 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	нд	3 055,40	0,00	0,00	0,00	138,21
2.14.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	нд	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
2.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	2 043,90	8 183,23	6 960,50	4 784,64	1 846,91
2.15.1 Услуги производственного характера	тыс руб	нд	699,00	68,09	439,02	439,02	-
2.15.2 Услуги непроизводственного характера	тыс руб	нд	923,60	164,50	2 939,76	2 939,76	251,15
2.15.3 Прочие расходы	тыс руб	нд	-	685,29	660,07	660,07	954,58

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
		3	4	5	6	7	8
2.15.4 Прочие из прибыли	тыс руб	нд	421,30	7 265,35	2 921,64	2 921,64	641,18
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	нд	-11 510,65	-18 492,74	-5 680,06	-53 366,33	-63 202,49
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	-11 510,65	-18 492,74	-5 680,06	-53 366,33	-63 202,49
4.1 Размер расхода чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	нд	13 814,78	125,62	0,00	0,00	0,00
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	нд	13 814,78	419,70	0,00	0,00	0,00
5.1.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс руб	нд	13 814,78	419,70	0,00	0,00	0,00
5.1.2 Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс руб	нд	0,00	545,32	0,00	0,00	0,00
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	нд	0,00	545,32	0,00	0,00	0,00
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	нд	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=13c10849-8c9e-41da-a421-487a3a69350e	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7d688d91-95b9-4e2f-9198-ff84f0dfbc21	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e642cf17-0360-452b-b2b8-e15d37a3439f	прилагается	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9ea14224-c7bb-45a5-a5ce-0b1ea9453c39
8. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	нд	14,84	27,60	25,50	25,5	25,50
9. Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	нд	7,88	7,43	7,77	7,43	7,43
10. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс Гкал	нд	30,0680	26,4731	27,2449	24,63	21,5102

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018		2019		2020		2021		2022		2023	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	2												
11. Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс Гкал	нд	0,00	0,00									0,00
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс Гкал	нд	23,5790	23,1180	22,7257	21,61	20,2744						
12.1 Определенном по приборам учета	тыс Гкал	нд	2,3866	2,2889	2,4350	2,4350	20,2744						
12.2 Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	нд	21,1921	20,8291	20,2907	20,2907	0,00						
13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес/ тыс Гкал/год	нд	-	-	-	4,157	0,00						
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	нд	3,78	1,96	3,19	3,02	2,99						
14.1 Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	нд	4,32	4,32	4,32								
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	нд	39,30	34,00	32,00	34	35,00						
16. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	нд	7,80	8,30	7,60	7,0	4,00						
17. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	нд	-	199,2866	199,940	198,58	194,0940						
18. Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	нд	199,9400	169,7900	199,9400								
19. Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	нд	198,2650	199,2870	206,7080		0,00						
20. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	нд	72,32	73,97	71,24	79,27	82,51						
21. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на	тыс м3/Гкал	нд	2,77	0,50	0,36	0,36	0,31429						

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям							
22.Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоснабжателя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:							
https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc8e6145-7c08-41b5-84fa-11815fb4752							
22.1 Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения за 2023 год							
https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ef41a489-a313-40bd-ae46-42b450642b53							
22.2 Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения за 2023 год							
https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c9deac50-e597-431c-a714-70bf87b59b40							

Данные об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «СТС» размещены на сайте Федеральной антимонопольной службы <http://ri.eias.ru/>.

Технико-экономические показатели МУП «Северные тепловые сети» пгт. Заполярный по виду деятельности «Производство теплоносителя. Передача. Сбыт» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.45.

Таблица 1.45

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности:	тыс руб	нд	1 401,68	1 571,52	1 840,43	1 559,23	2 198,71
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	нд	10 893,00	6 105,66	7 222,73	9 389,42	4 125,44
2.1 расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.2 расходы на топливо	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.3.2 Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	нд	-	-	-	0,00	0,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	нд	7 128,00	4 690,95	4 730,90	5 474,09	1 396,39
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	нд	113,00	105,83	144,53	146,53	202,08
2.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	нд	2 804,90	1 047,74	1 804,85	2 897,20	1 963,33
2.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	нд	847,10	261,14	542,45	871,60	563,63
2.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.11 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.12 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.13 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.14 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
2.14.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	нд	-	-	-	-	-
2.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	-	-	-	-	-
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	нд	-9 491,32	-4 534,14	-5 382,30	-7 830,18	-1 926,73
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	-9 491,32	-4 534,14	-5 382,30	-7 830,18	-1 926,73

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
4.1 Размер расходов чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	0,00
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	нд	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=13c10849-8c9e-41da-a421-487a3a69350e	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7d688d91-95b9-4e2f-9198-ff84f0dfbc21	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e642cff7-0360-452b-b2b8-e15d37a3439f	прилагается	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9ea14224-c7bb-45a5-a5ce-0b1ea9453c39
8. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	нд	14,84	27,60	-	0,00	0,00
9. Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	нд	-	-	-	0,00	0,00
10. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс Гкал	нд	7,88	-	-	0,00	0,00
11. Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
12.1 Определенном по приборам учета	тыс Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
12.2 Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес/ тыс Гкал/год	нд	-	-	-	0,00	0,00
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	нд	-	-	-	0,00	0,00

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
14.1. Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	нд	-	-	-	0,00	0,00
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	нд	-	-	-	3,00	2,00
16. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	нд	-	-	-	0,00	0,00
17. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
18. Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
19. Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
20. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.кВт.ч/Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
21. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.м3/Гкал	нд	-	-	-	0,00	0,00
22. Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.: https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc8e6145-7c08-41b5-84fa-11815fbd4752							
22.1 Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения за 2023 год https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ef41a489-a313-40bd-ae46-42b450642b53							
22.2 Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения за 2023 год https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c9deac50-e597-431c-a714-70bf87b59b40							

Данные об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «СТС» размещены на сайте Федеральной антимонопольной службы <http://ri.eias.ru/>.

Технико-экономические показатели МУП «Северные тепловые сети» мкр. Советский по виду деятельности «Производство тепловой энергии» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.46.

Таблица 1.46

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности:	тыс руб	нд	40 905,46	57 282,71	16 199,90	72 186,21	нд
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	нд	82 879,78	86 184,31	23 840,67	90 398,01	нд
2.1 расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.2 расходы на топливо	тыс руб	нд	25 040,28	26 395,20	9 105,76	19 743,48	нд
2.2.1 уголь каменный	х	х	х	х	х	х	х
--объем	тонны	нд	8 806,00	7 520,60	2 399,95	4495,20	нд
--стоимость за единицу объема	тыс руб	нд	2,09	2,18	2,21	2,91	нд
--стоимость доставки	тыс руб	нд	6 658,37	10 025,01	3 808,26	6 672,10	нд
--способ приобретения	х	нд	торги/аукционы	торги/аукционы	торги/аукционы	торги/аукционы	нд
2.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	нд	9 865,29	9 580,65	2 842,81	7 167,36	нд
2.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	нд	4,06	4,21	4,45	4,44	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.3.2 Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	нд	2 431,8200	2 278,3660	639,5220	1 613,81	нд
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	нд	5 641,71	1 084,17	342,06	4 408,24	нд
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	нд	20 286,90	18 848,56	4 520,39	30 086,93	нд
2.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	нд	6 017,76	4 675,23	1 396,97	8 986,54	нд
2.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	8 391,60	7 762,14	1 805,10	3 957,01	нд
2.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	2 489,22	1 925,35	557,84	1 185,51	нд
2.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	нд	2 071,07	4 067,66	1 104,75	7 744,07	нд
2.11 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	нд	193,75	0,00	1,25	13,34	нд
2.12 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	нд	313,32	6 824,90	94,84	513,72	нд
2.12.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	нд	0,00	169,30	45,90	527,55	нд
2.12.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	нд	0,00	1 322,30	0,00	0,00	нд
2.13 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	нд	469,98	526,75	142,09	0,00	нд
2.13.1 Расходы на текущий ремонт	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.13.2 Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.14 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	нд	1 116,61	0,00	0,00	0,00	нд
2.14.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	нд	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	нд
2.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	982,30	4 493,71	1 926,80	6 064,26	нд
2.15.1 Услуги производственного характера	тыс руб	нд	318,20	81,40	5,59	0,00	нд
2.15.2 Услуги производственного характера	тыс руб	нд	352,90	66,07	812,48	0,000	нд
2.15.3 Прочие расходы	тыс руб	нд	-	729,09	49,66	0,00	нд
2.15.3 Прочие из прибыли	тыс руб	нд	311,20	3 617,15	1 059,07	3 065,34	нд
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	нд	-41 974,33	-28 901,60	-7 640,77	- 18211,80	нд
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	-41 974,33	-28 901,60	-7 640,77	- 18211,80	нд
4.1 Размер расходов чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	нд	-	-	-	-	нд
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	нд	31 361,16	330,47	0,00	0,00	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	нд	31 361,16	330,47	0,00	0,00	нд
5.1.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс руб	нд	31 361,16	330,47	0,00	0,00	нд
5.1.2 Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс руб	нд	-	-	0,00	0,00	нд
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	нд	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=13c10849-8c9e-41da-a421-487a3a69350e	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7d688d91-95b9-4e2f-9198-ff84f0dfbc21	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e642cff7-0360-b09-22d8-45a8-9a03-07df6b677d5d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=683d0b09-22d8-45a8-9a03-07df6b677d5d	нд
8. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Г кал/ч	нд	29,50	33,60	55,00	55,00	нд
9. Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Г кал/ч	нд	9,06	5,84	4,77	4,34338	нд
10. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс Г кал	нд	32,9260	26,7585	8,4837	11,52	нд
11. Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс Г кал	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс Г кал	нд	23,0620	15,3338	5,0731	9,26	нд
12.1 Определенном по приборам учета	тыс Г кал	нд	12,1117	7,1723	5,0207	9,26	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
12.2 Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	нд	10,9506	8,1616	0,0524	0,00	нд
13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес/ тыс Гкал/год	нд	-	-	-	-	нд
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	нд	6,51	5,69	1,65	2,26	нд
14.1 Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	нд	6,30	6,25	1,65	2,19	нд
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	нд	39,50	35,00	31,50	34,00	нд
16. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	нд	10,20	9,10	7,50	2,00	нд
17. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	нд	-	216,4121-	194,2100	194,210	нд
18. Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	нд	194,2100	194,2100	194,2100	194,210	нд
19. Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	нд	223,3290	216,4120	249,0400	202,80	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
20. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.кВт.ч/Гкал	нд	105,45	148,58	126,06	174,32	нд
21. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.м3/Гкал	нд	2,80	1,17	1,07	1,65	нд

Данные об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «СТС» размещены на сайте Федеральной антимонопольной службы <http://ft.eias.ru/>.

Примечание: с 06.04.2021г. деятельность котельной мкр. Советский осуществляется по нерегулируемым договорам, по соглашению сторон с единственным потребителем ООО «Водоканал».

Технико-экономические показатели МУП «Северные тепловые сети» мкр. Советский по виду деятельности «Производство теплоносителя. Передача. Сбыт» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.47.

Таблица 1.47

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности:	тыс руб	нд	530,49	415,61	59,23	0,00	нд
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	нд	5 438,40	4 512,03	1 053,56	00,00	нд
2.1 расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,0	0,00	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2 расходы на топливо	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.3 Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	нд	5 132,00	3 121,63	647,89	0,00	нд
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	нд	48,00	75,38	11,50	0,00	нд
2.6 Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	нд	198,50	1 052,74	301,01	0,00	нд
2.7 Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	нд	59,90	262,29	93,17	0,00	нд
2.8 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.9 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.10 Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.11 Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.12 Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.13 Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
2.14 Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
числе:							
2.14.1 Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	x	нд	отсутствует	отсутствует	отсутствует	0,00	нд
2.15 Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	нд	-4 907,91	-4 096,42	-994,34	0,00	нд
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	нд	-4 907,91	-4 096,42	-994,34	0,00	нд
4.1 Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	нд	-	-	-	0,00	нд
5. Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
6. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс руб	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
7. Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	нд	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=13c10	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7d688	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=683d0	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
8. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Г кал/ч	нд	0,00	33,60	0,00	0,00	нд
9. Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Г кал/ч	нд	-	-	-	0,00	нд
10. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс Г кал	нд	-	-	-	0,00	нд
11. Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс Г кал	нд	-	-	-	0,00	нд
12. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс Г кал	нд	-	-	-	0,00	нд
13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	К кал/ч.мес/ тыс Г кал/год	нд	-	-	-	0,00	нд
14. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Г кал/год	нд	-	-	-	0,00	нд
14.1 Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Г кал/год	нд	-	-	-	0,00	нд
15. Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	нд	-	2,0	-	0,00	нд
16. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	нд	-	-	-	0,00	нд
17. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с	кг усл. топл/Г кал	нд	-	-	-	0,00	нд

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности							
18. Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	нд	-	-	-	0,00	нд
19. Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал	нд	-	-	-	0,00	нд
20. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.кВт.ч/Гкал	нд	-	-	-	0,00	нд
21. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.м3/Гкал	нд	-	-	-	0,00	нд

Примечание: с 06.04.2021г. деятельность котельной мкр. Советский осуществляется по нерегулируемым договорам, по соглашению сторон с единственным потребителем ООО «Водоканал». Цена на теплоноситель с 2022 года договором не устанавливалась.

Данные об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «СТС» размещены на сайте Федеральной антимонопольной службы <http://ti.eias.ru/>.

Технико-экономические показатели МУП «Северные тепловые сети» пгт. Елецкий, пст. Сивомаскинский по виду деятельности «Производство тепловой энергии» за 2018-2023 гг. представлены в таблице 1.48.

Таблица 1.48

Информация, подлежащая раскрытию	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
----------------------------------	---------	------	------	------	------	------	------